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-

BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
HENDLEY WELL #: 1 RRCID -> 252855 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2424 - 2428

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

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 2 RRCID -> 156307 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHANNON ESTATE 01-36 WELL #: 2 RRCID -> 263547 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 264926 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4386

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

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

WARD WELL #: 316A RRCID -> 267027 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

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

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

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
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-

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

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
OWENS A WELL #: 1031A RRCID -> 265812 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11662 PERF. 6405 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
OWENS A WELL #: 1031A RRCID -> 266791 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11662 PERF.10460 - 10695

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

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

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 258689 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4780 - 4784

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2010

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

WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: 4 RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

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	3472	X	3143	-0-	-329		-0-		118	1	3016	2	N	8					30
									9	9									
02	3136	X	2769	-0-	-367		-0-		108	1	2658	2	N	3					33
									3	9									
03	3131	X	3064	-0-	-67		-0-		117	1	2944	2	N	3					36
									3	9									
04	3030	X	2849	-0-	-181		-0-		109	1	2740	2	N	-0-					36
05	3131	X	3026	-0-	-105		-0-		121	1	2905	2	N	-0-					36
06	3030	X	2817	-0-	-213		-0-		111	1	2706	2	N	-0-					36
07	3069	X	1311	-0-	-1758		-0-		111	1	1166	3	N	31	9	1			58
									34	9									
08	3069	X	1493	-0-	-1576		-0-		139	1	1347	3	N	6	6	1			58
									7	9									
09	2940	X	2666	-0-	-274		-0-		120	1	2545	3	N	1	5	1			54
									1	9									
10	3038	X	2498	-0-	-540		-0-		111	1	2383	3	N	4					58
									4	9									
11	2820	X	2303	-0-	-517		-0-		134	1	2166	3	N	3	6	1			55
									3	9									
12	2759	X	2249	-0-	-510		-0-		110	1	2133	3	N	5	4	1			56
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

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	5104	X	5104	-0-	-0-		-0-		190	1	4853	2	N	55					135
									61	9									
02	4990	X	4990	-0-	-0-		-0-		191	1	4727	2	N	65	178	1			22
									72	9									
03	5566	X	5566	-0-	-0-		-0-		209	1	5263	2	N	85					107
									94	9									
04	5718	X	5718	-0-	-0-		-0-		215	1	5420	2	N	75					182
									83	9									
05	6227	X	6227	-0-	-0-		-0-		247	1	5903	2	N	70	189	1			63
									77	9									
06	5954	X	5954	-0-	-0-		-0-		232	1	5646	2	N	69					132
									76	9									
07	5921	X	2703	-0-	-3218		-0-		227	1	2379	3	N	88	9	1			211
									97	9									
08	6231	X	3104	-0-	-3127		-0-		286	1	2776	3	N	38	196	1			53
									42	9									
09	6030	X	5664	-0-	-366		-0-		254	1	5371	3	N	35	11	1			77
									39	9									
10	6231	X	5460	-0-	-771		-0-		241	1	5164	3	N	50					127
									55	9									
11	5940	X	5568	-0-	-372		-0-		320	1	5183	3	N	59	14	1			172
									65	9									
12	5859	X	5330	-0-	-529		-0-		258	1	4998	3	N	67	10	1			229
									74	9									

TOTAL GAS PROD: 61,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

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

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

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

01	4588 X	3042	-0-	-1546	-0-	113	1	2897	2	N	29					130
						32	9									
02	4144 X	1281	-0-	-2863	-0-	49	1	1221	2	N	10					140
						11	9									
03	4433 X	2804	-0-	-1629	-0-	105	1	2649	2	N	45	157	1			28
						50	9									
04	3270 X	2621	-0-	-649	-0-	100	1	2509	2	N	11					39
						12	9									
05	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	124	1	2974	2	N	15					54
						17	9									
06	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	104	1	2522	2	N	3					57
						3	9									
07	2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	85	1	892	3	N	50	9	1			98
						55	9									
08	3100 X	1825	-0-	-1275	-0-	167	1	1617	3	N	37	4	1			131
						41	9									
09	3000 X	2259	-0-	-741	-0-	101	1	2139	3	N	17	6	1			142
						19	9									
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	167	1	3584	3	N	28					170
						31	9									
11	2640 X	2594	-0-	-46	-0-	150	1	2424	3	N	18	8	1			180
						20	9									
*12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	159	1	3078	3	N	35	6	1			209
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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. GAS LIFT	(I)(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	5785	-0-		-229	-0-	216	1	5513	2	N	51	183	1			91
								56	9									
02	5432	X	4529	-0-		-903	-0-	174	1	4285	2	N	64					155
								70	9									
03	6572	X	4625	-0-		-1947	-0-	177	1	4436	2	N	11					166
								12	9									
04	6360	X	4722	-0-		-1638	-0-	177	1	4464	2	N	74	184	1			56
								81	9									
05	6572	X	4525	-0-		-2047	-0-	181	1	4344	2	N	-0-					56
06	5666	X	5666	-0-		-0-	-0-	223	1	5422	2	N	19					75
								21	9									
07	5022	X	3380	-0-		-1642	-0-	284	1	2974	3	N	111	9	1			177
								122	9									
08	4867	X	2690	-0-		-2177	-0-	244	1	2372	3	N	67	8	1			236
								74	9									
09	5670	X	4296	-0-		-1374	-0-	192	1	4060	3	N	40	186	1			90
								44	9									
10	5859	X	5196	-0-		-663	-0-	228	1	4880	3	N	80					170
								88	9									
11	5670	X	5249	-0-		-421	-0-	302	1	4896	3	N	46	13	1			203
								51	9									
12	4433	X	3820	-0-		-613	-0-	184	1	3558	3	N	71	200	1			74
								78	9									

TOTAL GAS PROD: 54,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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

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	11290	X	11290	-0-		-0-	-0-	425	1	10851	2	N	13					103
								14	9									
02	10945	X	10945	-0-		-0-	-0-	424	1	10481	2	N	36					139
								40	9									
03	10478	X	10478	-0-		-0-	-0-	399	1	10037	2	N	38					177
								42	9									
04	11203	X	11203	-0-		-0-	-0-	426	1	10732	2	N	41	175	1			43
								45	9									
05	10390	X	10390	-0-		-0-	-0-	416	1	9953	2	N	19					62
								21	9									
06	10869	X	10869	-0-		-0-	-0-	428	1	10405	2	N	33					95
								36	9									
07	5548	X	5548	-0-		-0-	-0-	477	1	4996	3	N	68	9	1			154
								75	9									
08	5522	X	5522	-0-		-0-	-0-	509	1	4945	3	N	62	19	1			197
								68	9									
09	10786	X	10786	-0-		-0-	-0-	484	1	10246	3	N	51	20	1			228
								56	9									
10	10729	X	10729	-0-		-0-	-0-	477	1	10223	3	N	26					254
								29	9									
11	10827	X	10827	-0-		-0-	-0-	626	1	10134	3	N	61	221	1			94
								67	9									
*12	9833	X	9833	-0-		-0-	-0-	479	1	9273	3	N	74	19	1			149
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 118,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	124	X	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	N	-0-					63
02	112	X	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	N	-0-	51	1			12
03	93	X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					12
04	90	X	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	N	-0-					12
05	155	X	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	2	N	-0-					12
06	90	X	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-					12
07	93	X	43	-0-	-50	-0-	2	1	24	3	N	15	9	1			18
							17	9									
08	93	X	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					18
09	90	X	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	N	-0-					18
10	93	X	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					18
11	60	X	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					18
12	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	286	1	7311	2	N	40					92
							44	9									
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	259	1	6405	2	N	44					136
							48	9									
03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	270	1	6785	2	N	50					186
							55	9									
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	263	1	6630	2	N	41	187	1			40
							45	9									
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	288	1	6884	2	N	30					70
							33	9									
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	280	1	6807	2	N	33					103
							36	9									
07	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	329	1	3449	3	N	68	9	1			162
							75	9									
08	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	348	1	3382	3	N	45	13	1			194
							50	9									
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	274	1	5798	3	N	29	13	1			210
							32	9									
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	311	1	6674	3	N	47					257
							52	9									
11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	378	1	6116	3	N	52	211	1			98
							57	9									
*12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	324	1	6287	3	N	60	12	1			146
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 76,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

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	992	X	874	-0-	-118	-0-	32	1	830	2	N	11					91
							12	9									
02	1008	X	808	-0-	-200	-0-	31	1	765	2	N	11					102
							12	9									
03	1116	X	909	-0-	-207	-0-	34	1	866	2	N	8					110
							9	9									
04	1080	X	798	-0-	-282	-0-	30	1	765	2	N	3					113
							3	9									
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1009	2	N	8					121
							9	9									
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	N	6					127
							7	9									
07	899	X	308	-0-	-591	-0-	23	1	238	3	N	43	9	1			161
							47	9									
08	1054	X	534	-0-	-520	-0-	49	1	472	3	N	12	2	1			171
							13	9									
09	1020	X	960	-0-	-60	-0-	43	1	902	3	N	14	2	1			183
							15	9									
10	1054	X	658	-0-	-396	-0-	29	1	628	3	N	1					184
							1	9									
11	960	X	906	-0-	-54	-0-	52	1	842	3	N	11	2	1			193
							12	9									
12	992	X	954	-0-	-38	-0-	45	1	876	3	N	30	2	1			221
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ACU 47 WELL #: 2 RRCID -> 247445 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794

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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					151
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	2	18	9	N	16	138	1			29
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					29
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					29
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					29
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					29
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	28	9	1			48
							31	9									
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					48
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					48
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					48
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					48
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	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	-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-

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

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	-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-

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	420	1	10740	2	N	36					111
							40	9									
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	379	1	9361	2	N	35					146
							39	9									
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	368	1	9256	2	N	33					179
							36	9									
04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	421	1	10600	2	N	28	171	1			36
							31	9									
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	428	1	10238	2	N	18	1	8			53
							20	9									
06	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	390	1	9478	2	N	19					72
							21	9									
07	6200	X	4970	-0-	-1230	-0-	426	1	4460	3	N	76	9	1			139
							84	9									
08	6200	X	5604	-0-	-596	-0-	520	1	5053	3	N	28	19	1			148
							31	9									
09	6000	X	99	-0-	-5901	-0-	3	1	60	3	N	33	20	1			161
							36	9									
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	439	1	9400	3	N	40					201
							44	9									
11	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	562	1	9098	3	N	33	21	1			213
							36	9									
*12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	456	1	8829	3	N	66	18	1			261
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 101,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	104	1	2646	2	N	4					47
							4	9									
02	2632	X	2319	-0-	-313	-0-	90	1	2223	2	N	5					52
							6	9									
03	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	101	1	2538	2	N	5					57
							6	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	127	1	3187	2	N	50					107
							55	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	129	1	3086	2	N	20					127
							22	9									
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	120	1	2912	2	N	25					152
							28	9									
07	3472	X	1333	-0-	-2139	-0-	111	1	1171	3	N	46	9	1			189
							51	9									
08	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	137	1	2869	3	N	24	182	1			31
							26	9									
09	3360	X	2535	-0-	-825	-0-	113	1	2403	3	N	17	5	1			43
							19	9									
10	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	135	1	2926	3	N	5					48
							6	9									
11	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	161	1	2616	3	N	18	7	1			59
							20	9									
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	134	1	2603	3	N	15	5	1			69
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 186669 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10260 - 10410

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	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	223	1	5695	2	N	11					168
							12	9									
02	5516	X	4372	-0-	-1144	-0-	169	1	4170	2	N	30					198
							33	9									
03	7068	X	5335	-0-	-1733	-0-	204	1	5125	2	N	5	178	1			25
							6	9									
04	6840	X	6578	-0-	-262	-0-	244	1	6152	2	N	165	165	1			25
							182	9									
05	7068	X	5968	-0-	-1100	-0-	238	1	5694	2	N	33					58
							36	9									
06	5730	X	5550	-0-	-180	-0-	217	1	5285	2	N	44					102
							48	9									
07	6789	X	2702	-0-	-4087	-0-	227	1	2379	3	N	87	9	1			180
							96	9									
08	6789	X	2875	-0-	-3914	-0-	260	1	2520	3	N	86	10	1			256
							95	9									
09	6570	X	6515	-0-	-55	-0-	291	1	6163	3	N	55	201	1			110
							61	9									
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	271	1	5813	3	N	65					175
							72	9									
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	331	1	5362	3	N	66	15	1			226
							73	9									
12	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	275	1	5326	3	N	55	205	1			76
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 63,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

ACU 48 WELL #: 3 RRCID -> 188497 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 10760

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	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	194	1	4946	2	N	-0-					61
02	4956	X	4360	-0-	-596	-0-	170	1	4190	2	N	-0-					61
03	5270	X	4965	-0-	-305	-0-	190	1	4775	2	N	-0-					61
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	210	1	5299	2	N	-0-					61
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	248	1	5943	2	N	8					69
							9	9									
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	218	1	5312	2	N	14					83
							15	9									
07	5704	X	2288	-0-	-3416	-0-	193	1	2022	3	N	66	9	1			140
							73	9									
08	6200	X	2445	-0-	-3755	-0-	226	1	2196	3	N	21	10	1			151
							23	9									
09	6000	X	4986	-0-	-1014	-0-	224	1	4740	3	N	20	9	1			162
							22	9									
10	6200	X	4278	-0-	-1922	-0-	190	1	4080	3	N	7					169
							8	9									
11	5550	X	3887	-0-	-1663	-0-	225	1	3643	3	N	17	11	1			175
							19	9									
12	5146	X	4417	-0-	-729	-0-	216	1	4189	3	N	11	8	1			178
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 54,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU 46 WELL #: 2 RRCID -> 245999 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	43	1	1109	2	N	2					29
							2	9									
02	1148	N	1102	-0-	-46	-0-	43	1	1058	2	N	1					30
							1	9									
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	46	1	1145	2	N	1					31
							1	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1457	2	N	165	172	1			24
							182	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	55	1	1326	2	N	20					44
							22	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	54	1	1313	2	N	41					85
							45	9									
07	1767	N	653	-0-	-1114	-0-	52	1	553	3	N	44	9	1			120
							48	9									
08	1395	N	727	-0-	-668	-0-	63	1	620	3	N	40	138	1			22
							44	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	3	N	39	2	1			59
							43	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	3	N	42					101
							46	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	3	N	26	3	1			124
							29	9									
12	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	62	1	1207	3	N	51	143	1			32
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 14,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

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 (I)(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	4314	-0-	-646	-0-	162	1	4146	2	N	5					159
							6	9									
02	4480	X	3755	-0-	-725	-0-	145	1	3589	2	N	19	155	1			23
							21	9									
03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	164	1	4108	2	N	32					55
							35	9									
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	163	1	4099	2	N	34					89
							37	9									
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	187	1	4479	2	N	31					120
							34	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	171	1	4170	2	N	29					149
							32	9									
07	4433	X	2020	-0-	-2413	-0-	169	1	1775	3	N	69	9	1			209
							76	9									
08	4712	X	2408	-0-	-2304	-0-	218	1	2129	3	N	55	201	1			63
							61	9									
09	4560	X	4470	-0-	-90	-0-	200	1	4231	3	N	35	8	1			90
							39	9									
10	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	192	1	4106	3	N	46					136
							51	9									
11	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	239	1	3869	3	N	39	11	1			164
							43	9									
12	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	209	1	4052	3	N	55	8	1			211
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 47,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5217	-0-		-332	-0-	196	1	5009	2	N	11					34
								12	9									
02	5460	X	4361	-0-		-1099	-0-	169	1	4181	2	N	10					44
								11	9									
03	6045	X	5043	-0-		-1002	-0-	192	1	4828	2	N	21					65
								23	9									
04	5850	X	4297	-0-		-1553	-0-	164	1	4124	2	N	8					73
								9	9									
05	5642	X	4420	-0-		-1222	-0-	177	1	4237	2	N	5					78
								6	9									
06	5040	X	4281	-0-		-759	-0-	169	1	4112	2	N	-0-					78
07	5053	X	3088	-0-		-1965	-0-	262	1	2762	3	N	58	9	1			127
								64	9									
08	5053	X	4448	-0-		-605	-0-	410	1	4002	3	N	33	13	1			147
								36	9									
09	4466	X	4466	-0-		-0-	-0-	201	1	4245	3	N	18	16	1			149
								20	9									
10	4433	X	4277	-0-		-156	-0-	190	1	4080	3	N	6					155
								7	9									
11	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	268	1	4335	3	N	20	11	1			164
								22	9									
*12	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	229	1	4444	3	N	30	9	1			185
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 53,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

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	7698	X	7698	-0-		-0-	-0-	289	1	7378	2	N	28	179	1			38
								31	9									
02	7618	X	7618	-0-		-0-	-0-	296	1	7318	2	N	4					42
								4	9									
03	8068	X	8068	-0-		-0-	-0-	308	1	7726	2	N	31					73
								34	9									
04	7230	X	7163	-0-		-67	-0-	272	1	6868	2	N	21					94
								23	9									
05	7866	X	7866	-0-		-0-	-0-	315	1	7537	2	N	13					107
								14	9									
06	7847	X	7847	-0-		-0-	-0-	309	1	7521	2	N	15					122
								17	9									
07	7471	X	3875	-0-		-3596	-0-	331	1	3486	3	N	53	9	1			166
								58	9									
08	7471	X	4245	-0-		-3226	-0-	391	1	3813	3	N	37	15	1			188
								41	9									
09	7230	X	7071	-0-		-159	-0-	319	1	6738	3	N	13	15	1			186
								14	9									
10	7471	X	7097	-0-		-374	-0-	315	1	6750	3	N	29					215
								32	9									
11	7230	X	6509	-0-		-721	-0-	376	1	6090	3	N	39	200	1			54
								43	9									
12	7316	X	6256	-0-		-1060	-0-	305	1	5917	3	N	31	12	1			73
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 81,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

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	7440	X	5926	-0-		-1514	-0-	223	1	5703	2	N	-0-					50
02	6664	X	5454	-0-		-1210	-0-	212	1	5230	2	N	11					61
								12	9									
03	6913	X	5962	-0-		-951	-0-	226	1	5691	2	N	41					102
								45	9									
04	6690	X	5326	-0-		-1364	-0-	203	1	5114	2	N	8					110
								9	9									
05	6634	X	5375	-0-		-1259	-0-	214	1	5125	2	N	33					143
								36	9									
06	5850	X	5238	-0-		-612	-0-	207	1	5031	2	N	-0-					143
07	6045	X	2386	-0-		-3659	-0-	204	1	2141	3	N	37	9	1			171
								41	9									
08	5952	X	2377	-0-		-3575	-0-	218	1	2116	3	N	39	9	1			201
								43	9									
09	5340	X	4663	-0-		-677	-0-	210	1	4435	3	N	16	8	1			209
								18	9									
10	5425	X	4628	-0-		-797	-0-	206	1	4414	3	N	7					216
								8	9									
11	5250	X	4237	-0-		-1013	-0-	245	1	3973	3	N	17	11	1			222
								19	9									
12	4805	X	4710	-0-		-95	-0-	228	1	4426	3	N	51	8	1			265
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 56,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343597	X	15676	-0-		-327921	-0-	589	1	15048	2	N	35					100
								39	9									
02	15120	X	14102	-0-		-1018	-0-	548	1	13522	2	N	29					129
								32	9									
03	16740	X	15554	-0-		-1186	-0-	594	1	14920	2	N	36					165
								40	9									
04	15660	X	14209	-0-		-1451	-0-	542	1	13645	2	N	20					185
								22	9									
05	16182	X	14011	-0-		-2171	-0-	561	1	13425	2	N	23	176	1			32
								25	9									
06	15180	X	13211	-0-		-1969	-0-	521	1	12681	2	N	8					40
								9	9									
07	T. A.		5804	-0-		5804	5804	497	1	5235	3	N	65	9	1			96
								72	9									
08	T. A.		6322	-0-		6322	12126	583	1	5686	3	N	48	23	1			121
								53	9									
09	T. A.		10215	-0-		10215	22341	460	1	9721	3	N	31	23	1			129
								34	9									
10	T. A.		5910	-0-		5910	28251	263	1	5636	3	N	10					139
								11	9									
11	34947	X	6696	-0-		-28251	-0-	389	1	6297	3	N	9	17	1			131
								10	9									
*12	6929	X	6929	-0-		-0-	-0-	339	1	6562	3	N	25	73	1			83
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 128,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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

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

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	-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-

ADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068263 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 3242 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-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	651	-0-	-2449	190	651	3			Y	-0-					-0-
02	752	N	562	-0-	-190	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		621	-0-	621	621	621	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		558	-0-	558	1179	558	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		612	-0-	612	1791	612	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		577	-0-	577	2368	577	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		614	-0-	614	2982	614	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2982					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	538	-0-	-1136	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		513	-0-	513	513	513	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		461	-0-	461	974	461	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		505	-0-	505	1479	505	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		476	-0-	476	1955	476	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		507	-0-	507	2462	507	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2462					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 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	460	N	453	-0-	-7	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		388	-0-	388	820	388	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1246	426	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		401	-0-	401	1647	401	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		427	-0-	427	2074	427	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2074					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		324	-0-	324	324	324	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		291	-0-	291	615	291	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		319	-0-	319	934	319	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		301	-0-	301	1235	301	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		321	-0-	321	1556	321	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1556					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	849	-0-	-2251	3016	849	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	733	-0-	-2067	949	733	3			Y	-0-					-0-
03	1759	N	810	-0-	-949	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		810	-0-	810	810	810	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		728	-0-	728	1538	728	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		798	-0-	798	2336	798	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		752	-0-	752	3088	752	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		801	-0-	801	3889	801	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3889					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,544 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 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 #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	31	1	457	3	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, DOROTHY -161- WELL #: 1 RRCID -> 060250 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

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

FRIEND WELL #: 201 RRCID -> 066869 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4739 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 401 RRCID -> 066870 COMPL. DATE 03/22/1976 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	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-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 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 "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 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 -> 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4594 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
07	372	N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 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	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 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	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	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-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 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	338	X	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
*12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	384	X	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-			-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-			-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-			-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-			-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
*12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 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	135	X	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
*12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-			-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 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 #: 5 RRCID -> 083428 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4990 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
08	211	X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-					-0-
*12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 7 RRCID -> 085134 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4959 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 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 #: 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	303	X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
*12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
*12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 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 #: 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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 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	608	X	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-					-0-
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	N	-0-					-0-
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	3	N	-0-					-0-
08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
10	693	X	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	N	-0-					-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-
*12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	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
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	517	X	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-
*12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 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	287	X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 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	285	X	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5081 - 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	110	X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 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 #: 11 RRCID -> 086879 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 5141 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-			-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	N	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 10 RRCID -> 086959 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5224 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	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-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4913 - 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-			-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	12	1	219	3	N	-0-			-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	14	1	244	3	N	-0-			-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	3	N	-0-			-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 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	538	X	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	N	-0-					-0-
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	3	N	-0-					-0-
11	493	X	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
*12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	24	1	458	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	-0-					-0-
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	3	N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	3	N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
*12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 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	293	X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-			-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-			-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-			-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-			-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-			-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-			-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-			-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-			-0-
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-
10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-			-0-
*12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-			-0-
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-			-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-			-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-			-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-			-0-
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-			-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-			-0-
*12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 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	202	X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
*12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	203	X	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 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 #: 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	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	19	1	331	3	N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
08	496	N	235	-0-	-261	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
09	360	N	118	-0-	-242	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
10	341	N	115	-0-	-226	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 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 #: 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413 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	403	N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	17	1	303	3	N	-0-			-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	3	N	-0-			-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	251	3	N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-			-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	3	N	-0-			-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	12	1	211	3	N	-0-			-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	3	N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 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 #: 48 RRCID -> 089723 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5120 - 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,069 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 53 RRCID -> 090108 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5244 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	39	1	593	3	N	-0-			-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	36	1	550	3	N	-0-			-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	3	N	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-			-0-
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	31	1	460	3	N	-0-			-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	31	1	460	3	N	-0-			-0-
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	31	1	479	3	N	-0-			-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	-0-			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	3	N	-0-			-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-			-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	12	1	191	3	N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	19	1	292	3	N	-0-			-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	19	1	293	3	N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-			-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	332	3	N	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	-0-			-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	19	1	288	3	N	-0-			-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	23	1	354	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, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 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	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 4989 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 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 #: 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	279	N	181	-0-	-98	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 62 RRCID -> 091106 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5120 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 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 #: 60 RRCID -> 091180 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5554 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

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

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

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-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	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 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	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 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	246	X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
*12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
*12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	108	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	132	X	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 4701 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 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 #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4388 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 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	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-			-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 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	765	X	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	-0-			-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	N	-0-			-0-
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	N	-0-			-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	N	-0-			-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	N	-0-			-0-
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	3	N	-0-			-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	3	N	-0-			-0-
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	3	N	-0-			-0-
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	N	-0-			-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-			-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	-0-			-0-
*12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4822 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	N	-0-			-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	27	1	408	3	N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	N	-0-			-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	3	N	-0-			-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	N	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-			-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	28	1	447	3	N	-0-			-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	29	1	453	3	N	-0-			-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	29	1	444	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	16	1	240	3	N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-			-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	3	N	-0-			-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	13	1	200	3	N	-0-			-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	170	3	N	-0-			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-			-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	3	N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, DOROTHY WELL #: 1001F RRCID -> 095689 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4852 - 5057

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 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 "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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-			-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	19	1	353	3	N	-0-			-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	19	1	393	3	N	-0-			-0-
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	3	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-			-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-			-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-			-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-			-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-			-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-			-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-			-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-			-0-
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-			-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-			-0-
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-			-0-
*12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	12	1	222	3	N	-0-			-0-
03	372	N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-			-0-
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-			-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 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 #: 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 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	634	X	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	N	-0-					-0-
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-					-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
*12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	3	N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	-0-					-0-
08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
*12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 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 #: 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	584	X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
*12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 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	615	X	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	N	-0-					-0-
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	35	1	669	3	N	-0-					-0-
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	37	1	644	3	N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	40	1	671	3	N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	719	3	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 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 #: 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	488	X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	-0-					-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	-0-					-0-
10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
*12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 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 #: 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 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	682	N	625	-0-	-57	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	40	1	602	3	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	38	1	590	3	N	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	33	1	565	3	N	-0-					-0-
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	32	1	538	3	N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	491	-0-	-129	-0-	25	1	466	3	N	-0-					-0-
02	560	N	445	-0-	-115	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
10	558	N	459	-0-	-99	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
11	570	N	326	-0-	-244	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 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 #: 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	22	1	380	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 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	775	N	749	-0-	-26	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	3	N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	36	1	628	3	N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	3	N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	34	1	594	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	3	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	3	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	39	1	754	3	N	-0-					-0-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	40	1	722	3	N	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	40	1	747	3	N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	39	1	689	3	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	3	N	-0-					-0-
08	899	N	719	-0-	-180	-0-	38	1	681	3	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	3	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	37	1	731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, 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	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,944 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	39	1	718	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	49	1	937	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	904	3	N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	50	1	868	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	893	-0-	-130	-0-	45	1	848	3	N	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	43	1	887	3	N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	3	N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	43	1	831	3	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	N	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	44	1	811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	N	-0-					-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	26	1	499	3	N	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	21	1	403	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	589	N	352	-0-	-237	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 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 #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	664	-0-	-111	-0-	34	1 9	629	3	N	1	1	8			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1 9	669	3	N	1	1	8			-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1 9	620	3	N	1	1	8			-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	33	1	682	3	N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	3	N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
12	837	N	598	-0-	-239	-0-	31	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	23	1	440	3	N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 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 #: 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	868	N	803	-0-	-65	-0-	41	1	762	3	N	-0-					-0-
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	3	N	-0-					-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	40	1	703	3	N	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	37	1	664	3	N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	36	1	637	3	N	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	36	1	675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	33	1	675	3	N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,555 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	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	3	N	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	31	1	535	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	30	1	611	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	29	1	545	3	N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	667	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	3	N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	N	-0-					-0-
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	32	1	652	3	N	-0-					-0-
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
11	750	N	650	-0-	-100	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	35	1	596	3	N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	35	1	589	3	N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	37	1	637	3	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	32	1	618	3	N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
09	420	N	286	-0-	-134	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 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 #: 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	434	N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 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	620	N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
03	713	N	503	-0-	-210	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
08	620	N	496	-0-	-124	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	34	1	625	3	N	-0-					-0-
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	32	1	585	3	N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	41	1	689	3	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	3	N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	3	N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,954 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 #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	23	1	431	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	12	1	209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	22	1	391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
10	558	N	420	-0-	-138	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	21	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	32	1	603	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	32	1	611	3	N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 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 #: 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	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	3	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	465	3	N	1	1	8			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	564	3	N	8	8	8			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,998 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 #: 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 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	682	N	630	-0-	-52	-0-	32	1	598	3	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	32	1	583	3	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	3	N	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	30	1	572	3	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	3	N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	31	1	496	3	N	-0-					-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	27	1	397	3	N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
11	570	N	428	-0-	-142	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 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 #: 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	27	1	452	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	27	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	448	-0-	-296	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 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 #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 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	558	N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
03	682	N	389	-0-	-293	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
07	527	N	336	-0-	-191	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 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 #: 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-			-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	17	1	291	3	N	-0-			-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	20	1	335	3	N	-0-			-0-
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	18	1	288	3	N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 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	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-			-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-			-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-			-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 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 #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	N	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	-0-			-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	3	N	-0-			-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	30	1	526	3	N	-0-			-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	556	3	N	-0-			-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	30	1	532	3	N	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	-0-			-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	3	N	-0-			-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	3	N	-0-			-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	27	1	515	3	N	-0-			-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1	914	3	N	-0-			-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	N	-0-			-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	43	1	820	3	N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	3	N	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	924	3	N	-0-			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	3	N	-0-			-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	48	1	911	3	N	-0-			-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	N	-0-			-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	38	1	780	3	N	-0-			-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	47	1	891	3	N	-0-			-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	45	1	844	3	N	-0-			-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-			-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	22	1	410	3	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	N	-0-			-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	3	N	-0-			-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	N	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-			-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 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 #: 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	35	1	646	3	N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	37	1	712	3	N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	40	1	698	3	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	32	1	653	3	N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	34	1	659	3	N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	33	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,424 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	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	N	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 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 #: 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	558	N	424	-0-	-134	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	23	1	421	3	N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	N	-0-			-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	N	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	-0-			-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	23	1	449	3	N	-0-			-0-
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	21	1	421	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 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	465	N	288	-0-	-177	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	3	N	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-			-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	13	1	201	3	N	-0-			-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	3	N	-0-			-0-
08	372	N	184	-0-	-188	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-			-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	3	N	-0-			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	342	3	N	-0-			-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT 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	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	665	-0-	-17	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	49	1	683	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	39	1	605	3	N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	43	1	611	3	N	-0-					-0-
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	N	-0-					-0-
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	48	1	734	3	N	-0-					-0-
03	961	N	804	-0-	-157	-0-	48	1	755	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	730	-0-	-110	-0-	46	1	684	3	N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	53	1	799	3	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	46	1	774	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	3	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	651	N	633	-0-	-18	-0-	42	1	591	3	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-					-0-
06	750	N	593	-0-	-157	-0-	42	1	551	3	N	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	42	1	588	3	N	-0-					-0-
08	713	N	560	-0-	-153	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	483	-0-	-106	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	38	1	536	3	N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	N	-0-					-0-
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	32	1	477	3	N	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
12	744	N	541	-0-	-203	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	775	N	699	-0-	-76	-0-	47	1	652	3	N	-0-					-0-
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	40	1	553	3	N	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	44	1	593	3	N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	45	1	601	3	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	40	1	513	3	N	-0-					-0-
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	40	1	560	3	N	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 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 #: 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	3	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	3	N	-0-					-0-
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	57	1	768	3	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	934	3	N	-0-					-0-
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	68	1	876	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	866	3	N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	61	1	925	3	N	-0-					-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	53	1	812	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	3	N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	62	1	883	3	N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	64	1	919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,325 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	775	N	641	-0-	-134	-0-	43	1	598	3	N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	38	1	523	3	N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	41	1	588	3	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	593	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	42	1	602	3	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	653	-0-	-153	-0-	44	1	609	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	41	1	595	3	N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	40	1	536	3	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	701	3	N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	711	3	N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	41	1	591	3	N	-0-					-0-
11	690	N	554	-0-	-136	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 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 #: 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	930	N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	3	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	3	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	63	1	938	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	53	1	890	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	53	1	894	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	55	1	855	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
05	930	N	738	-0-	-192	-0-	46	1	692	3	N	-0-					-0-
06	720	N	485	-0-	-235	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,066 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 #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	32	1	475	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	28	1	465	3	N	-0-					-0-
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
11	570	N	334	-0-	-236	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 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 #: 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	775	N	468	-0-	-307	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
11	630	N	488	-0-	-142	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
10	465	N	309	-0-	-156	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	514	-0-	-199	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
02	672	N	450	-0-	-222	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	27	1	470	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	26	1	486	3	N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	23	1	438	3	N	-0-					-0-
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	24	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 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	341	N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	985	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	55	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	55	1	987	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	53	1	925	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	53	1	997	3	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	47	1	972	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	48	1	915	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	45	1	857	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	906	-0-	-148	-0-	46	1	860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-53	-0-	45	1	832	3	N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	41	1	754	3	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	N	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	43	1	760	3	N	-0-					-0-
07	961	N	821	-0-	-140	-0-	41	1	780	3	N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	36	1	751	3	N	-0-					-0-
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	40	1	757	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	3	N	-0-					-0-
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	37	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 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 #: 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	868	N	676	-0-	-192	-0-	45	1	631	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	44	1	634	3	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	3	N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	46	1	607	3	N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	47	1	653	3	N	-0-					-0-
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	42	1	599	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	N	-0-					-0-
07	775	N	575	-0-	-200	-0-	35	1	540	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	3	N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	42	1	707	3	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	730	3	N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	42	1	645	3	N	-0-					-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	45	1	704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	609	-0-	-42	-0-	31	1	578	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	32	1	558	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	30	1	568	3	N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	26	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	26	1	491	3	N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 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 #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	3	N	-0-					-0-
02	924	N	770	-0-	-154	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	48	1	707	3	N	-0-					-0-
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	3	N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	50	1	847	3	N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	45	1	760	3	N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	3	N	-0-					-0-
11	870	N	754	-0-	-116	-0-	46	1	708	3	N	-0-					-0-
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	44	1	681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
07	713	N	460	-0-	-253	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	55	1	839	3	N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	3	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	56	1	830	3	N	-0-					-0-
05	992	N	818	-0-	-174	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	3	N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	3	N	-0-					-0-
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	41	1	643	3	N	-0-					-0-
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	45	1	689	3	N	-0-					-0-
12	806	N	591	-0-	-215	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, 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	554	-0-	-4	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	32	1	547	3	N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	63	1	861	3	N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	59	1	819	3	N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	931	3	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	888	3	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	69	1	921	3	N	-0-					-0-
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	67	1	862	3	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	63	1	874	3	N	-0-					-0-
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	59	1	888	3	N	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	53	1	813	3	N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	55	1	811	3	N	-0-					-0-
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	52	1	743	3	N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	55	1	785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,922 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 #: 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	806	N	786	-0-	-20	-0-	53	1	733	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	68	1	978	3	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	3	N	-0-					-0-
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	54	1	722	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	62	1	790	3	N	-0-					-0-
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	53	1	739	3	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	51	1	752	3	N	-0-					-0-
11	900	N	666	-0-	-234	-0-	43	1	623	3	N	-0-					-0-
12	899	N	731	-0-	-168	-0-	48	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,979 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	713	N	478	-0-	-235	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	-0-					-0-
11	570	N	463	-0-	-107	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	56	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	49	1	684	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	3	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	3	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	60	1	766	3	N	-0-					-0-
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	55	1	762	3	N	-0-					-0-
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	47	1	718	3	N	-0-					-0-
09	840	N	712	-0-	-128	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	47	1	675	3	N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,508 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 #: 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	899	N	880	-0-	-19	-0-	59	1	821	3	N	-0-					-0-
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	45	1	625	3	N	-0-					-0-
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	56	1	804	3	N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	55	1	733	3	N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	3	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	867	3	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	871	3	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	48	1	742	3	N	-0-					-0-
09	930	N	765	-0-	-165	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
10	930	N	652	-0-	-278	-0-	43	1	609	3	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	775	3	N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,539 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	28	1	381	3	N	-0-					-0-
06	540	N	370	-0-	-170	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
07	527	N	283	-0-	-244	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	N	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	32	1	444	3	N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	N	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	29	1	412	3	N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 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 #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	28 1	1 9	396	3	N	1	1	8			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	N	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	37	1	489	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	38 3	1 9	542	3	N	3	3	8			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	508	3	N	5	5	8			-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	27	1	366	3	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	22	1	303	3	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 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 #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	34	1	460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	32	1	452	3	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
11	660	N	465	-0-	-195	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	48	1	655	3	N	-0-					-0-
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	49	1	650	3	N	-0-					-0-
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	46	1	622	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	46	1	649	3	N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	39	1	607	3	N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	43	1	614	3	N	-0-					-0-
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	33	1	583	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	34	1	641	3	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	3	N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,935 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 #: 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	744	N	595	-0-	-149	-0-	40	1	555	3	N	-0-			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	-0-			-0-
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	41	1	560	3	N	-0-			-0-
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	44	1	574	3	N	-0-			-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	42	1	591	3	N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-			-0-
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	31	1	486	3	N	-0-			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	N	-0-			-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	632	-0-	-50	-0-	42	1	590	3	N	-0-			-0-
02	672	N	522	-0-	-150	-0-	35	1	487	3	N	-0-			-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	38	1	551	3	N	-0-			-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	36	1	486	3	N	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	N	-0-			-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	37	1	479	3	N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	502	3	N	-0-			-0-
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	31	1	477	3	N	-0-			-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	28	1	427	3	N	-0-			-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	33	1	475	3	N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	-0-			-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	36	1	502	3	N	-0-			-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	31	1	430	3	N	-0-			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	3	N	-0-			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	-0-			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-			-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	3	N	-0-			-0-
07	713	N	531	-0-	-182	-0-	35	1	496	3	N	-0-			-0-
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	3	N	-0-			-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	28	1	430	3	N	-0-			-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	27	1	389	3	N	-0-			-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	31	1	447	3	N	-0-			-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,269 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 #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	3	N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	31	1	419	3	N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	29	1	377	3	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	45	1	633	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	47	1	683	3	N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	41	1	556	3	N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	43	1	586	3	N	-0-					-0-
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	43	1	566	3	N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	41	1	568	3	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	33	1	481	3	N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 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 #: 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 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 #: 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	1023	N	709	-0-	-314	-0-	36	1	673	3	N	-0-					-0-
02	924	N	696	-0-	-228	-0-	36	1	659	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	45	1	856	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	3	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	46	1	872	3	N	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	43	1	880	3	N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	39	1	810	3	N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	44	1	844	3	N	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	43	1	792	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	36	1	675	3	N	-0-					-0-
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	32	1	649	3	N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	32	1	653	3	N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	3	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,340 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 #: 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	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	30	1	524	3	N	-0-					-0-
08	651	N	516	-0-	-135	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 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	713	N	642	-0-	-71	-0-	32	1	610	3	N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	691	3	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	35	1	630	3	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	35	1	670	3	N	-0-					-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	N	-0-					-0-
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	43	1	787	3	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-					-0-
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	50	1	875	3	N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	49	1	877	3	N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	879	3	N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	3	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	N	-0-					-0-
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	45	1	866	3	N	-0-					-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	44	1	837	3	N	-0-					-0-
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	45	1	835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BAGGETT, 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	682	N	475	-0-	-207	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 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	589	N	424	-0-	-165	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 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 '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	682	N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	28	1	532	3	N	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
12	651	N	459	-0-	-192	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	30	1	513	3	N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	30	1	507	3	N	-0-					-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	3	N	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-
06	690	N	395	-0-	-295	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
07	651	N	99	-0-	-552	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	3	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
11	480	N	232	-0-	-248	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 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 #: 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	497	-0-	-154	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	31	1	552	3	N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	29	1	509	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	54	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	59	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	61	1	1083	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	61	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	60	1	1128	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	909	-0-	-238	-0-	42	1	867	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	803	-0-	-307	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	3	N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	3	N	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 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 #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	29	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	27	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	503	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	32	1	584	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	33	1	627	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	3	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	819	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	43	1	793	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	64	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	66	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	71	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	67	1	1196	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	68	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	66	1	1240	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	46	1	955	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	976	-0-	-284	-0-	45	1	931	3	N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	83	1	1588	3	N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1315	3	N	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,618 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 #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	15 2	1 9	281	3	N	2	2	8			-0-
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	49	1	874	3	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	52	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	51	1	967	3	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	3	N	-0-					-0-
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	48	1	908	3	N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	46	1	866	3	N	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 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 #: 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	25	1	464	3	N	-0-					-0-
12	682	N	496	-0-	-186	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	775	N	753	-0-	-22	-0-	39	1	714	3	N	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	38	1	655	3	N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	38	1	671	3	N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	35	1	612	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	36	1	692	3	N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	36	1	679	3	N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	939	3	N	-0-					-0-
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	43	1	793	3	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	3	N	-0-					-0-
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	48	1	841	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	3	N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	48	1	839	3	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	3	N	-0-					-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	39	1	805	3	N	-0-					-0-
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	41	1	788	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	40	1	761	3	N	-0-					-0-
12	868	N	732	-0-	-136	-0-	37	1	695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,685 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 #: 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	N	-0-					-0-
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	34	1	613	3	N	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	39	1	677	3	N	-0-					-0-
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	3	N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	539	-0-	-19	-0-	27 7	1 9	505	3	N	6	6	8			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	23	1	439	3	N	-0-					-0-
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	713	N	575	-0-	-138	-0-	30	1	545	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	21	1	395	3	N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 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 #: 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	49	1	818	3	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	3	N	-0-					-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	52	1	901	3	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	3	N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	N	-0-					-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	46	1	884	3	N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	41	1	804	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,504 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	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	31	1	574	3	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	3	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	33	1	589	3	N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	30	1	558	3	N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	29	1	540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,466 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 #: 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	465	N	356	-0-	-109	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	24	1	421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	41	1	729	3	N	-0-					-0-
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	40	1	705	3	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	41	1	774	3	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	3	N	-0-					-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,195 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 #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 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	620	N	546	-0-	-74	-0-	36	1	502	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	38	1	516	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	3	N	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	33	1	466	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-112	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	30	1	405	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	32	1	455	3	N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	31	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,842 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 #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	46	1	641	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	46	1	600	3	N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	46	1	649	3	N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	39	1	606	3	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	3	N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	36	1	521	3	N	-0-					-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	483	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	34	1	480	3	N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	31	1	438	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 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 #: 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-			-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	25	1	362	3	N	-0-			-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	29	1	391	3	N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	N	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-			-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	358	3	N	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-			-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	N	-0-			-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	25	1	359	3	N	-0-			-0-
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	25	1	358	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	930	-0-	-248	-0-	62	1	868	3	N	-0-			-0-
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	46	1	640	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-	61	1	884	3	N	-0-			-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	3	N	-0-			-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	61	1	838	3	N	-0-			-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	62	1	812	3	N	-0-			-0-
07	961	N	880	-0-	-81	-0-	59	1	821	3	N	-0-			-0-
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	51	1	793	3	N	-0-			-0-
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	47	1	722	3	N	-0-			-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	56	1	806	3	N	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	N	-0-			-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	3	N	-0-			-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	37	1	514	3	N	-0-			-0-
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	43	1	622	3	N	-0-			-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	45	1	603	3	N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	N	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	N	-0-			-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	43	1	597	3	N	-0-			-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	41	1	619	3	N	-0-			-0-
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	36	1	555	3	N	-0-			-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	38	1	562	3	N	-0-			-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	36	1	521	3	N	-0-			-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	-0-			-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	28	1	381	3	N	-0-			-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	26	1	357	3	N	-0-			-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	26	1	341	3	N	-0-			-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	25	1	349	3	N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	N	-0-			-0-
11	450	N	289	-0-	-161	-0-	19	1	270	3	N	-0-			-0-
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	19	1	280	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	N	-0-			-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	27	1	468	3	N	-0-			-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	27	1	456	3	N	-0-			-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	3	N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	3	N	-0-			-0-
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	23	1	441	3	N	-0-			-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-			-0-
12	620	N	414	-0-	-206	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 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 #: 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	868	N	780	-0-	-88	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	39	1	715	3	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	N	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	34	1	700	3	N	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
10	868	N	753	-0-	-115	-0-	37	1	716	3	N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	34	1	634	3	N	-0-					-0-
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	41	1	690	3	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	39	1	658	3	N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	3	N	-0-					-0-
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	30	1	578	3	N	-0-					-0-
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,389 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	217	N	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	9	1	168	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 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 #: 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	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	89	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	83	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	92	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	93	1	1190	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	89	1	1235	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	84	1	1272	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	77	1	1175	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	82	1	1208	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	82	1	1173	3	N	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	856	-0-	-74	-0-	58	1	798	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	821	3	N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	3	N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	61	1	785	3	N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	57	1	797	3	N	-0-					-0-
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	48	1	728	3	N	-0-					-0-
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	40	1	609	3	N	-0-					-0-
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	49	1	716	3	N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	44	1	636	3	N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	52	1	717	3	N	-0-					-0-
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	43	1	595	3	N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	47	1	670	3	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	51	1	689	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	3	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	47	1	652	3	N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	39	1	600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 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 #: 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	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	103	1	1424	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	96	1	1338	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	101	1	1443	3	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	107	1	1412	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	105	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	97	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	88	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	80	1	1225	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	87	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	88	1	1265	3	N	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	90	1	1297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	627	-0-	-86	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	35	1	604	3	N	-0-					-0-
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	29	1	543	3	N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,970 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	496	N	370	-0-	-126	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 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 #: 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	589	N	497	-0-	-92	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	3	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	438	-0-	-89	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	33	1	474	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	33	1	420	3	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	32	1	450	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	30	1	426	3	N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 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	930	N	786	-0-	-144	-0-	53	1	733	3	N	-0-					-0-
02	868	N	496	-0-	-372	-0-	33	1	463	3	N	-0-					-0-
03	868	N	502	-0-	-366	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	52	1	693	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	3	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	61	1	783	3	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	768	3	N	-0-					-0-
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	49	1	741	3	N	-0-					-0-
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	51	1	752	3	N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	47	1	679	3	N	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	50	1	721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,918 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 #: 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	1023	N	922	-0-	-101	-0-	62	1	860	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	54	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	63	1	903	3	N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	61	1	817	3	N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	3	N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	64	1	820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	64	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	57	1	868	3	N	-0-					-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	49	1	748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	57	1	830	3	N	-0-					-0-
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	54	1	779	3	N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	397	-0-	-130	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	31	1	401	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 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 #: 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	620	N	543	-0-	-77	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	33	1	432	3	N	-0-					-0-
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	34	1	442	3	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	631	-0-	-20	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	31	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	300	-0-	-300	-0-	16	1	283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	218	-0-	-402	-0-	12	1	205	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	3	N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	3	N	-0-					-0-
02	700	N	488	-0-	-212	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	N	-0-					-0-
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 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 #: 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	589	N	381	-0-	-208	-0-	23	1	357	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	21	1	330	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	24	1	377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	620	N	609	-0-	-11	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
09	600	N	382	-0-	-218	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
11	570	N	379	-0-	-191	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	679	-0-	-96	-0-	46	1	633	3	N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	40	1	549	3	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	43	1	616	3	N	-0-					-0-
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	40	1	537	3	N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	41	1	520	3	N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	37	1	563	3	N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	36	1	526	3	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	3	N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	32	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,011 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 #: 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	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	22	1	393	3	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-			-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	26	1	438	3	N	-0-			-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	3	N	-0-			-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-			-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	3	N	-0-			-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	29	1	524	3	N	-0-			-0-
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	29	1	550	3	N	-0-			-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	27	1	464	3	N	-0-			-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	32	1	577	3	N	-0-			-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	31	1	536	3	N	-0-			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-			-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	27	1	550	3	N	-0-			-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	25	1	510	3	N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-			-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	26	1	497	3	N	-0-			-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	26	1	489	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 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	527	N	459	-0-	-68	-0-	24	1	435	3	N	-0-			-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	21	1	388	3	N	-0-			-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	19	1	360	3	N	-0-			-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	20	1	356	3	N	-0-			-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	3	N	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	N	-0-			-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-			-0-
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	23	1	449	3	N	-0-			-0-
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	19	1	367	3	N	-0-			-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	22	1	400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 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 #: 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-			-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	16	1	287	3	N	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-			-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	19	1	339	3	N	-0-			-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	14	1	269	3	N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-			-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	15	1	283	3	N	-0-			-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	372	-0-	-372	-0-	19	1	353	3	N	-0-			-0-
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	13	1	233	3	N	-0-			-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	21	1	407	3	N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-			-0-
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	3	N	-0-			-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	3	N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-			-0-
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	16	1	296	3	N	-0-			-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	21	1	393	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	958	-0-	-127	-0-	49	1	909	3	N	-0-			-0-
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	39	1	720	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	40	1	762	3	N	-0-			-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	3	N	-0-			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	N	-0-			-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	41	1	726	3	N	-0-			-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	3	N	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	N	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	N	-0-			-0-
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	44	1	837	3	N	-0-			-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	44	1	835	3	N	-0-			-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,441 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 #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	63	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1077	-0-	-71	-0-	56	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	63	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	59	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	57	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	54	1	1025	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	51	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	47	1	960	3	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	53	1	993	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,351 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 #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 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	868	N	778	-0-	-90	-0-	40	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	37	1	650	3	N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	30	1	574	3	N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	176	-0-	-289	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	520	-0-	-7	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	29	1	489	3	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 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 #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-65	-0-	48	1	879	3	N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	44	1	839	3	N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	43	1	747	3	N	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	45	1	797	3	N	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	43	1	746	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	3	N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	41	1	790	3	N	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	42	1	788	3	N	-0-					-0-
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	39	1	734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	31	1	554	3	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	N	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	3	N	-0-					-0-
09	840	N	561	-0-	-279	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,782 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 #: 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	35	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	28	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	36	1	673	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	25	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	29	1	540	3	N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	30	1	524	3	N	-0-					-0-
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	915	-0-	-263	-0-	45	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	48	1	873	3	N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	49	1	907	3	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	860	-0-	-163	-0-	48	1	812	3	N	-0-					-0-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	49	1	818	3	N	-0-					-0-
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	50	1	867	3	N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	46	1	814	3	N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	3	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	3	N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	-0-					-0-
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	43	1	842	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	28	1	369	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	24	1	330	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	26	1	377	3	N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	32	1	419	3	N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	27	1	419	3	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,776 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 #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	26	1	442	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	3	N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	527	N	456	-0-	-71	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-
02	504	N	388	-0-	-116	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	N	-0-					-0-
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	27	1	358	3	N	-0-					-0-
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	35	1	481	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	42	1	544	3	N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 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 #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	913	-0-	-141	-0-	61	1	852	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	55	1	797	3	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	3	N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	61	1	835	3	N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	3	N	-0-					-0-
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	54	1	753	3	N	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	52	1	808	3	N	-0-					-0-
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	48	1	748	3	N	-0-					-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	51	1	725	3	N	-0-					-0-
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	48	1	688	3	N	-0-					-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	46	1	677	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	590	-0-	-61	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	81	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	74	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	79	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	85	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	79	1	1102	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	71	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	66	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	72	1	1062	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	69	1	984	3	N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,798 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 #: 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	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	89	1	1230	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	89	1	1278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	92	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	88	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	80	1	1115	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	75	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	69	1	1050	3	N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	3	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	N	-0-					-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	97	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1331	-0-	-97	-0-	89	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	92	1	1318	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	94	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	104	1	1380	3	N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1274	3	N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1368	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	84	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	82	1	1255	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	90	1	1323	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	80	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	90	1	1292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 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 #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	30	1	540	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	38	1	715	3	N	-0-					-0-
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	44	1	762	3	N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
07	837	N	595	-0-	-242	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
08	775	N	672	-0-	-103	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	34	1	692	3	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	35	1	656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,001 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 #: 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	868	N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-					-0-
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	51	1	713	3	N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	58	1	826	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	805	3	N	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	60	1	774	3	N	-0-					-0-
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	54	1	757	3	N	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	53	1	799	3	N	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	814	3	N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	781	3	N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	920	-0-	-41	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	59	1	852	3	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	65	1	861	3	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	3	N	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	59	1	822	3	N	-0-					-0-
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	53	1	794	3	N	-0-					-0-
09	870	N	787	-0-	-83	-0-	48	1	739	3	N	-0-					-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	54	1	793	3	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	3	N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	57	1	822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	36	1	611	3	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
10	713	N	617	-0-	-96	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,992 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 #: 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	N	-0-					-0-
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	44	1	805	3	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	45	1	838	3	N	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	48	1	850	3	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	3	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	N	-0-					-0-
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	847	3	N	-0-					-0-
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	39	1	773	3	N	-0-					-0-
12	992	N	683	-0-	-309	-0-	33	1	650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	798	-0-	-8	-0-	39	1	759	3	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	45	1	751	3	N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	41	1	699	3	N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	43	1	745	3	N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	42	1	747	3	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	N	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	36	1	712	3	N	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	37	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 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	930	N	795	-0-	-135	-0-	54	1	741	3	N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	48	1	662	3	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	3	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	3	N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	57	1	725	3	N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	52	1	726	3	N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	42	1	646	3	N	-0-					-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	47	1	669	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,163 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 #: 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	82	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	89	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	91	1	1218	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	89	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	88	1	1130	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	83	1	1163	3	N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	83	1	1259	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	62	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	81	1	1160	3	N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	688	3	N	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	48	1	691	3	N	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	47	1	632	3	N	-0-					-0-
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	46	1	614	3	N	-0-					-0-
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	46	1	595	3	N	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	43	1	611	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 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	558	N	486	-0-	-72	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	465	3	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 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 #: 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	868	N	827	-0-	-41	-0-	56	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	49	1	677	3	N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	56	1	800	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	74	1	992	3	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	784	3	N	-0-					-0-
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	56	1	720	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	789	-0-	-327	-0-	53	1	736	3	N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	48	1	732	3	N	-0-					-0-
09	780	N	740	-0-	-40	-0-	45	1	695	3	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	N	-0-					-0-
11	750	N	571	-0-	-179	-0-	37	1	534	3	N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	50	1	718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
02	980	N	806	-0-	-174	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-
04	960	N	863	-0-	-97	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
05	899	N	750	-0-	-149	-0-	42	1	708	3	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	3	N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	46	1	798	3	N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	42	1	822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	526	-0-	-156	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	3	N	-0-					-0-
07	744	N	439	-0-	-305	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	N	-0-					-0-
09	780	N	505	-0-	-275	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	31	1	578	3	N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 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 #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	N	-0-			-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	N	-0-			-0-
04	750	N	557	-0-	-193	-0-	30	1	527	3	N	-0-			-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	N	-0-			-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	37	1	640	3	N	-0-			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	N	-0-			-0-
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	28	1	576	3	N	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	-0-			-0-
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	31	1	593	3	N	-0-			-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	845	-0-	-23	-0-	42	1	803	3	N	-0-			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	N	-0-			-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	3	N	-0-			-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	3	N	-0-			-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	52	1	877	3	N	-0-			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	830	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	921	-0-	-133	-0-	50	1	871	3	N	-0-			-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	48	1	848	3	N	-0-			-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	N	-0-			-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	N	-0-			-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	41	1	805	3	N	-0-			-0-
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	39	1	769	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,816 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	620	N	544	-0-	-76	-0-	33	1	511	3	N	-0-			-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	33	1	508	3	N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	N	-0-			-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	36	1	541	3	N	-0-			-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	35	1	540	3	N	-0-			-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	33	1	554	3	N	-0-			-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	28	1	478	3	N	-0-			-0-
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	28	1	441	3	N	-0-			-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	34	1	527	3	N	-0-			-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 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 #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-9	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	746	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663	3	N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	50	1	657	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	3	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	3	N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	3	N	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	46	1	661	3	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-
12	775	N	541	-0-	-234	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	N	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	37	1	649	3	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	37	1	641	3	N	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	3	N	-0-					-0-
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	32	1	654	3	N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	31	1	648	3	N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	3	N	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
12	713	N	557	-0-	-156	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	108	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1308	-0-	-232	-0-	88	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	98	1	1403	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	97	1	1301	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	102	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	101	1	1294	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	97	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	94	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	3	N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	95	1	1391	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	86	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	95	1	1370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,321 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 #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	N	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-			-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	44	1	845	3	N	-0-			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	3	N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	3	N	-0-			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	953	-0-	-70	-0-	48	1	905	3	N	-0-			-0-
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	44	1	902	3	N	-0-			-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	39	1	813	3	N	-0-			-0-
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	41	1	788	3	N	-0-			-0-
11	930	N	791	-0-	-139	-0-	40	1	751	3	N	-0-			-0-
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	40	1	743	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	986	-0-	-37	-0-	51	1	935	3	N	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	N	-0-			-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	46	1	879	3	N	-0-			-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	52	1	906	3	N	-0-			-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	51	1	902	3	N	-0-			-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	48	1	837	3	N	-0-			-0-
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	50	1	936	3	N	-0-			-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	44	1	906	3	N	-0-			-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	41	1	844	3	N	-0-			-0-
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	46	1	870	3	N	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	N	-0-			-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	47	1	873	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	3	N	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	54	1	991	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	52	1	914	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	54	1	908	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	52	1	872	3	N	-0-			-0-
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	52	1	910	3	N	-0-			-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	49	1	875	3	N	-0-			-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	3	N	-0-			-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	N	-0-			-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	904	3	N	-0-			-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	45	1	880	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 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 #: 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	713	N	704	-0-	-9	-0-	36	1	668	3	N	-0-			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	N	-0-			-0-
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	35	1	668	3	N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	-0-			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-			-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	39	1	735	3	N	-0-			-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	34	1	703	3	N	-0-			-0-
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	32	1	650	3	N	-0-			-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	37	1	715	3	N	-0-			-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	34	1	649	3	N	-0-			-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	538	-0-	-144	-0-	28	1	510	3	N	-0-			-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	27	1	493	3	N	-0-			-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	26	1	503	3	N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	26	1	464	3	N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	N	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	N	-0-			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-			-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	27	1	564	3	N	-0-			-0-
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	30	1	578	3	N	-0-			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	N	-0-			-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-			-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-			-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	24	1	412	3	N	-0-			-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	3	N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-			-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	21	1	405	3	N	-0-			-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	23	1	461	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 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 #: 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	899	N	777	-0-	-122	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	39	1	655	3	N	-0-					-0-
06	810	N	658	-0-	-152	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	38	1	660	3	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	31	1	588	3	N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	32	1	622	3	N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	760	-0-	-46	-0-	39	1	721	3	N	-0-					-0-
02	728	N	552	-0-	-176	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	37	1	703	3	N	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	34	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	35	1	649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	34	1	629	3	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	36	1	631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	35	1	656	3	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	3	N	-0-					-0-
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	36	1	677	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,876 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 #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 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	682	N	576	-0-	-106	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	34 3	1 9	470	3	N	3	3	8			-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	37	1	509	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
09	570	N	448	-0-	-122	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	34	1	488	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 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 #: 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	434	N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	3	N	-0-			-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	17	1	239	3	N	-0-			-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	17	1	247	3	N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	N	-0-			-0-
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	23	1	359	3	N	-0-			-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	25	1	369	3	N	-0-			-0-
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	18	1	253	3	N	-0-			-0-
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	17	1	242	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	227	-0-	-176	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	11	1	202	3	N	-0-			-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-			-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	N	-0-			-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-

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

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	3	N	-0-			-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	21	1	378	3	N	-0-			-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	22	1	410	3	N	-0-			-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	22	1	382	3	N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-			-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-			-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	16	1	307	3	N	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-			-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	23	1	422	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 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 #: 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	310	N	222	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 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 #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	24	1	458	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	3	N	-0-					-0-
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	3	N	-0-					-0-
10	744	N	594	-0-	-150	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	3	N	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	33	1	628	3	N	-0-					-0-
11	690	N	549	-0-	-141	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,479 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	33	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	35	1	613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	35	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	35	1	602	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	N	-0-					-0-
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	30	1	586	3	N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	744	N	709	-0-	-35	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	37	1	649	3	N	-0-					-0-
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	36	1	603	3	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	3	N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	38	1	740	3	N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
12	806	N	672	-0-	-134	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	663	-0-	-19	-0-	34	1	629	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	30	1	546	3	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	32	1	608	3	N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	3	N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-					-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
10	620	N	451	-0-	-169	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	3	N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,775 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	37	1	580	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	35	1	542	3	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	31	1	520	3	N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 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 #: 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	64	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	68	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	66	1	1026	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	65	1	1007	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	3	N	-0-					-0-
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	48	1	802	3	N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	46	1	777	3	N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	47	1	826	3	N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	791	3	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	38	1	752	3	N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	620	N	582	-0-	-38	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	34	1	523	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 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 #: 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	992	N	979	-0-	-13	-0-	60	1	916	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	61	1	957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	737	-0-	-223	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	832	-0-	-191	-0-	52	1	780	3	N	-0-					-0-
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	47	1	721	3	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	845	3	N	-0-					-0-
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	46	1	776	3	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	886	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	80	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	77	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	82	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	82	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	73	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	68	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	872	-0-	-268	-0-	53	1	819	3	N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	3	N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	43	1	716	3	N	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	40	1	667	3	N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	41	1	711	3	N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	39	1	698	3	N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	3	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	N	-0-					-0-
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	31	1	618	3	N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	40	1	794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,996 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 #: 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	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	742	3	N	-0-					-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	34	1	627	3	N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	38	1	673	3	N	-0-					-0-
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	35	1	658	3	N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	33	1	675	3	N	-0-					-0-
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	31	1	634	3	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	33	1	629	3	N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	34	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-51	-0-	44	1	804	3	N	-0-					-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	37	1	678	3	N	-0-					-0-
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	40	1	767	3	N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	43	1	755	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	3	N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	40	1	749	3	N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	37	1	756	3	N	-0-					-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	36	1	688	3	N	-0-					-0-
11	780	N	557	-0-	-223	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	34	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 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 #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

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	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	3	N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	46	1	584	3	N	-0-					-0-
07	775	N	587	-0-	-188	-0-	39	1	548	3	N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	38	1	575	3	N	-0-					-0-
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
12	527	N	380	-0-	-147	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	30	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	31	1	399	3	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	24	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	41	1	752	3	N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	44	1	819	3	N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	43	1	757	3	N	-0-					-0-
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	44	1	733	3	N	-0-					-0-
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	43	1	726	3	N	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	44	1	762	3	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	3	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	37	1	725	3	N	-0-					-0-
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	37	1	732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,626 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 #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	29	1	552	3	N	-0-					-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	35	1	603	3	N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	30	1	581	3	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	21	1	395	3	N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	23	1	394	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	25	1	443	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 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 #: 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	42	1	615	3	N	-0-					-0-
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	42	1	701	3	N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	36	1	601	3	N	-0-					-0-
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	35	1	540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	38	1	664	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	34	1	641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	33	1	615	3	N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 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 WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	45	1	691	3	N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	43	1	727	3	N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	40	1	617	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	3	N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	39	1	707	3	N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	43	1	809	3	N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	801	3	N	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	39	1	807	3	N	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	36	1	739	3	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	3	N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	41	1	768	3	N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	41	1	761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	41	1	634	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 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 #: 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	558	N	529	-0-	-29	-0-	27	1	501	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	770	-0-	-5	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	43	1	658	3	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	47	1	700	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	44	1	685	3	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	39	1	607	3	N	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	30	1	389	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 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 #: 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	620	N	606	-0-	-14	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
05	806	N	597	-0-	-209	-0-	37	1	560	3	N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	310	-0-	-93	-0-	21	1	288	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	N	938	-0-	-23	-0-	48	1	890	3	N	-0-					-0-
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	40	1	726	3	N	-0-					-0-
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	47	1	819	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	3	N	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	47	1	818	3	N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	45	1	839	3	N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	41	1	849	3	N	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	39	1	795	3	N	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	44	1	843	3	N	-0-					-0-
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	43	1	801	3	N	-0-					-0-
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,447 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 #: 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	558	N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	3	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	635	-0-	-946	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	623	-0-	-581	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	40	1	600	3	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	38	1	574	3	N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	37	1	578	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	33	1	549	3	N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	3	N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	32	1	424	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	30	1	386	3	N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	27	1	378	3	N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 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 #: 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	992	N	920	-0-	-72	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	60	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	66	1	951	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	66	1	890	3	N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	69	1	916	3	N	-0-					-0-
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	69	1	880	3	N	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	62	1	868	3	N	-0-					-0-
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	57	1	860	3	N	-0-					-0-
09	960	N	817	-0-	-143	-0-	50	1	767	3	N	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	56	1	823	3	N	-0-					-0-
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	814	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

01	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	23	1	324	3	N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

01	806	N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	3	N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	N	-0-					-0-
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	50	1	663	3	N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	48	1	615	3	N	-0-					-0-
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	49	1	679	3	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	3	N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 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 #: 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	806	N	712	-0-	-94	-0-	35	1	677	3	N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	36	1	658	3	N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	38	1	697	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	42	1	700	3	N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	37	1	623	3	N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	41	1	722	3	N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	39	1	693	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	37	1	722	3	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	827	-0-	-72	-0-	56	1	771	3	N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	52	1	719	3	N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	54	1	769	3	N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	56	1	749	3	N	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	57	1	755	3	N	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	55	1	700	3	N	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	52	1	719	3	N	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	49	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	49	1	714	3	N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	3	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	919	-0-	-135	-0-	60	1	859	3	N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	3	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	69	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	965	-0-	-151	-0-	65	1	900	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	61	1	929	3	N	-0-					-0-
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	52	1	803	3	N	-0-					-0-
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	58	1	852	3	N	-0-					-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	58	1	835	3	N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	59	1	848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,411 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 #: 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	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	120	1	1652	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	110	1	1530	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	115	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	118	1	1586	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	122	1	1612	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	120	1	1538	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	108	1	1504	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	99	1	1502	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	88	1	1345	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	102	1	1501	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	96	1	1377	3	N	-0-			-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	99	1	1415	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	90	1	1234	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	933	-0-	-307	-0-	60	1	873	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	652	-0-	-578	-0-	45	1	607	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	658	-0-	-799	-0-	45	1	613	3	N	-0-			-0-
06	900	N	529	-0-	-371	-0-	38	1	491	3	N	-0-			-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	34	1	471	3	N	-0-			-0-
08	651	N	529	-0-	-122	-0-	32	1	497	3	N	-0-			-0-
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	29	1	455	3	N	-0-			-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	3	N	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	3	N	-0-			-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	868	N	792	-0-	-76	-0-	39	1	753	3	N	-0-			-0-
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	38	1	692	3	N	-0-			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	41	1	755	3	N	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	N	-0-			-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	41	1	690	3	N	-0-			-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	44	1	771	3	N	-0-			-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	42	1	745	3	N	-0-			-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	N	-0-			-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	N	-0-			-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	37	1	740	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 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 #: 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	992	N	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	46	1	831	3	N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	46	1	851	3	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	52	1	870	3	N	-0-					-0-
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	47	1	784	3	N	-0-					-0-
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	48	1	828	3	N	-0-					-0-
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	40	1	789	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	802	-0-	-97	-0-	41	1	761	3	N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	40	1	770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	40	1	747	3	N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	36	1	743	3	N	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	37	1	713	3	N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	36	1	678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	147	1	2023	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	130	1	1803	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	134	1	1919	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	130	1	1736	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	142	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	136	1	1739	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	128	1	1781	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	119	1	1793	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	105	1	1608	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	120	1	1763	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	117	1	1679	3	N	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	119	1	1702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,960 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 #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	422	-0-	-110	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-62	-0-	40	1	766	3	N	-0-					-0-
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	43	1	800	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	758	3	N	-0-					-0-
05	868	N	765	-0-	-103	-0-	43	1	722	3	N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	44	1	735	3	N	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	44	1	774	3	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	3	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	3	N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	-0-					-0-
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	55	1	764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	43	1	592	3	N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	45	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	46	1	618	3	N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	45	1	614	3	N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	43	1	561	3	N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	43	1	603	3	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	3	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	37	1	527	3	N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	37	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	448	-0-	-79	-0-	22 1	1 9	425	3	N	1	1	8			-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
07	527	N	349	-0-	-178	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
08	589	N	346	-0-	-243	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	999	-0-	-86	-0-	68	1	931	3	N	-0-					-0-
02	952	N	929	-0-	-23	-0-	62	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	65	1	929	3	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	68	1	905	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	61	1	802	3	N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	66	1	845	3	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	63	1	874	3	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	3	N	-0-					-0-
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	51	1	785	3	N	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	57	1	842	3	N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	59	1	840	3	N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,099 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 #: 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	41	1	597	3	N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	43	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	3	N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	42	1	550	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	36	1	558	3	N	-0-					-0-
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	941	-0-	-82	-0-	64	1	877	3	N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	59	1	816	3	N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	61	1	875	3	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	851	3	N	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	64	1	854	3	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	64	1	820	3	N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	58	1	808	3	N	-0-					-0-
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	55	1	834	3	N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	50	1	771	3	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	817	3	N	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 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	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	3	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	32	1	424	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	28	1	405	3	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 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 #: 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	961	N	837	-0-	-124	-0-	57	1	780	3	N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	51	1	704	3	N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	54	1	770	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	59	1	776	3	N	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	53	1	674	3	N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	51	1	712	3	N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	48	1	732	3	N	-0-					-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	48	1	707	3	N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	48	1	687	3	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	42	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,105 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	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	52	1	994	3	N	-0-					-0-
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	47	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	50	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	870	-0-	-150	-0-	47	1	823	3	N	-0-					-0-
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	50	1	837	3	N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	50	1	851	3	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	3	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	3	N	-0-					-0-
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	45	1	886	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,161 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 #: 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	1023	N	946	-0-	-77	-0-	64	1	882	3	N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	61	1	878	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	64	1	862	3	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	65	1	834	3	N	-0-					-0-
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	59	1	820	3	N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	56	1	842	3	N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	49	1	743	3	N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	52	1	769	3	N	-0-					-0-
11	870	N	787	-0-	-83	-0-	51	1	736	3	N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	596	-0-	-86	-0-	40	1	556	3	N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	36	1	504	3	N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	38	1	511	3	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	39	1	514	3	N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	38	1	487	3	N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	34	1	470	3	N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	782	-0-	-55	-0-	53	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	48	1	669	3	N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	52	1	694	3	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	52	1	690	3	N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	47	1	599	3	N	-0-					-0-
07	775	N	629	-0-	-146	-0-	42	1	587	3	N	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	39	1	586	3	N	-0-					-0-
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	34	1	519	3	N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	36	1	531	3	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	38	1	543	3	N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT 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	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	71	1	1366	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1347	-0-	-81	-0-	70	1	1277	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	73	1	1349	3	N	-0-			-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	80	1	1340	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	72	1	1216	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	78	1	1358	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	71	1	1258	3	N	-0-			-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	64	1	1232	3	N	-0-			-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	65	1	1283	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	557	-0-	-156	-0-	38	1	519	3	N	-0-			-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	37	1	518	3	N	-0-			-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	640	3	N	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	N	-0-			-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	43	1	569	3	N	-0-			-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	42	1	535	3	N	-0-			-0-
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	35	1	493	3	N	-0-			-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	33	1	498	3	N	-0-			-0-
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	30	1	466	3	N	-0-			-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	33	1	491	3	N	-0-			-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-			-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 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	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	75	1	1038	3	N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	70	1	1009	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	71	1	954	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	73	1	973	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	72	1	923	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	66	1	917	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	63	1	952	3	N	-0-			-0-
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	57	1	867	3	N	-0-			-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	62	1	910	3	N	-0-			-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	62	1	888	3	N	-0-			-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	60	1	863	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,029 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 #: 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	682	N	610	-0-	-72	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	37	1	535	3	N	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	38	1	509	3	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	45	1	600	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	37	1	519	3	N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	70	1	1345	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	61	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	69	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	66	1	1160	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	69	1	1160	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	66	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	64	1	1119	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	63	1	1129	3	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	3	N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	3	N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	56	1	1097	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	3	N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	32	1	566	3	N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	33	1	560	3	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 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 #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	33	1	576	3	N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	33	1	582	3	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	31	1	586	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	29	1	559	3	N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	28	1	527	3	N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	28	1	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	84	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1140	-0-	-64	-0-	77	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	80	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	79	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	86	1	1141	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	83	1	1064	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	75	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	70	1	1063	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	985	-0-	-155	-0-	60	1	925	3	N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1049	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	70	1	1003	3	N	-0-					-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	71	1	1017	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,633 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 #: 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	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	51	1	989	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	49	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	53	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	945	-0-	-109	-0-	53	1	892	3	N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	52	1	883	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	56	1	973	3	N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	892	3	N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	991	3	N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	48	1	945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	72	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	62	1	1137	3	N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	78	1	1397	3	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	76	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	70	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	65	1	1349	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	59	1	1206	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1255	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	60	1	1132	3	N	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	67	1	1238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,248 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	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	66	1	1228	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	59	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	59	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	63	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	66	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1116	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	61	1	1142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	56	1	1163	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	53	1	1098	3	N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	59	1	1102	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	59	1	1095	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,313 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 #: 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	961	N	921	-0-	-40	-0-	45	1	875	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	47	1	879	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	3	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	52	1	875	3	N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	47	1	784	3	N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	51	1	897	3	N	-0-					-0-
08	930	N	860	-0-	-70	-0-	46	1	814	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	3	N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	877	-0-	-22	-0-	45	1	832	3	N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	38	1	700	3	N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	42	1	740	3	N	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	41	1	765	3	N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	37	1	754	3	N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	35	1	713	3	N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	39	1	751	3	N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	38	1	710	3	N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	38	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,478 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	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	52	1	967	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	45	1	828	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	48	1	912	3	N	-0-					-0-
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	49	1	857	3	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	52	1	923	3	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	3	N	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	44	1	900	3	N	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	41	1	840	3	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	47	1	893	3	N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	45	1	847	3	N	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	45	1	829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,144 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 #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	45	1	696	3	N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	42	1	635	3	N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	39	1	601	3	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	35	1	589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	58	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	50	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	956	-0-	-124	-0-	52	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	928	-0-	-126	-0-	49	1	879	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	49	1	857	3	N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	46	1	874	3	N	-0-					-0-
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	42	1	861	3	N	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	42	1	790	3	N	-0-					-0-
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	41	1	771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,112 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	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	68	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	68	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	67	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	66	1	968	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	63	1	945	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	62	1	962	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	3	N	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	54	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	982	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	61	1	947	3	N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	83	1	1270	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	81	1	1274	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	85	1	1250	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	83	1	1244	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	65	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	69	1	1067	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	65	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	67	1	1062	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	56	1	873	3	N	-0-					-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	81	1	1252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	101	1	1943	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	99	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	104	1	1918	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	105	1	1848	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	106	1	1840	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	105	1	1863	3	N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1934	3	N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	99	1	1906	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	89	1	1755	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	88	1	1744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,527 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 #: 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1 9	329	3	N	1	1	8			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1 9	294	3	N	1	1	8			-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	N	727	-0-	-79	-0-	49	1 9	677	3	N	1	1	8			-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	42	1	584	3	N	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	46	1	616	3	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	66	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	626	-0-	-484	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	628	-0-	-426	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	723	-0-	-52	-0-	36	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	3	N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	31	1	545	3	N	-0-					-0-
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	29	1	519	3	N	-0-					-0-
09	660	N	563	-0-	-97	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	85	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	89	1	1401	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	92	1	1363	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	82	1	1225	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	70	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	78	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1257	3	N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	3	N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	85	1	1336	3	N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	79	1	1230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	859	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	51	1	807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	743	-0-	-157	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	50	1	743	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	44	1	657	3	N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	865	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	50	1	782	3	N	-0-					-0-
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	46	1	710	3	N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-16	-0-	58	1	887	3	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	864	3	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
06	930	N	332	-0-	-598	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	63	1	982	3	N	-0-					-0-
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	49	1	835	3	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	751	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	48	1	755	3	N	-0-					-0-
11	870	N	789	-0-	-81	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-
12	837	N	778	-0-	-59	-0-	47	1	731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,082 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 #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	827	-0-	-227	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	35	1	643	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	36	1	625	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	37	1	651	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	30	1	578	3	N	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 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	744	N	590	-0-	-154	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	537	-0-	-471	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
03	899	N	597	-0-	-302	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	57	1	854	3	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	3	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	907	3	N	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	49	1	827	3	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	3	N	-0-					-0-
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	50	1	778	3	N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	61	1	940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	56	1	851	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	58	1	910	3	N	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	58	1	855	3	N	-0-					-0-
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	57	1	857	3	N	-0-					-0-
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	54	1	810	3	N	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	52	1	808	3	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	3	N	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	47	1	787	3	N	-0-					-0-
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	51	1	812	3	N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	52	1	800	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 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 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	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	54	1	1040	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	53	1	964	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	56	1	1032	3	N	-0-			-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	60	1	1009	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	55	1	925	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	58	1	1006	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	51	1	903	3	N	-0-			-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	51	1	980	3	N	-0-			-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	891	-0-	-132	-0-	43	1	848	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	506	-0-	-21	-0-	31	1	475	3	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-			-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	3	N	-0-			-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	30	1	444	3	N	-0-			-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	28	1	416	3	N	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	N	-0-			-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	-0-			-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	28	1	471	3	N	-0-			-0-
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	28	1	446	3	N	-0-			-0-
11	540	N	407	-0-	-133	-0-	25	1	382	3	N	-0-			-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	30	1	461	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 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	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	74	1	1419	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	71	1	1295	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	73	1	1354	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	70	1	1238	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	71	1	1195	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	70	1	1175	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	62	1	1081	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	54	1	958	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	51	1	986	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	53	1	1024	3	N	-0-			-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	3	N	-0-			-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,952 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 #: 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	1054	N	907	-0-	-147	-0-	47	1	859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	691	-0-	-233	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	39	1	742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	40	1	703	3	N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	41	1	724	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	39	1	688	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	38	1	714	3	N	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	35	1	715	3	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	32	1	664	3	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	688	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	686	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	66	1	1213	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	56	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	60	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	63	1	1094	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1099	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	63	1	1105	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	60	1	1130	3	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	3	N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	3	N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	N	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	43	1	637	3	N	-0-					-0-
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	42	1	648	3	N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	3	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 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 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	620	N	588	-0-	-32	-0-	36	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	35	1	520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	516	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	34	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	34	1	523	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	30	1	507	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	33	1	512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-90	-0-	61	1	1182	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	59	1	1075	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	63	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1	1148	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	68	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	61	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	64	1	1116	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	61	1	1084	3	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	58	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	56	1	1102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-45	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	35	1	639	3	N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	38	1	698	3	N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	37	1	645	3	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	34	1	593	3	N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	3	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	552	3	N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,606 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 #: 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	682	N	669	-0-	-13	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	41	1	607	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	3	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	36	1	610	3	N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

01	806	N	795	-0-	-11	-0-	49	1	745	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	47	1	749	3	N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	47	1	697	3	N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	3	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

01	527	N	514	-0-	-13	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	27	1	402	3	N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 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 #: 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	45	1	821	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	47	1	888	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	49	1	850	3	N	-0-			-0-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	48	1	856	3	N	-0-			-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	46	1	801	3	N	-0-			-0-
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	42	1	795	3	N	-0-			-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	40	1	827	3	N	-0-			-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	39	1	799	3	N	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	870	3	N	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	N	-0-			-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	877	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	56	1	1038	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	944	-0-	-120	-0-	49	1	895	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	52	1	991	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	956	3	N	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	3	N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	53	1	993	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	49	1	1001	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	46	1	948	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	52	1	991	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	50	1	947	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	51	1	957	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	3	N	-0-			-0-
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	43	1	774	3	N	-0-			-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	45	1	838	3	N	-0-			-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	3	N	-0-			-0-
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	42	1	702	3	N	-0-			-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	44	1	741	3	N	-0-			-0-
07	868	N	207	-0-	-661	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
08	744	N	50	-0-	-694	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
09	780	N	39	-0-	-741	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
10	217	N	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	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
BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	869	-0-	-92	-0-	43	1	826	3	N	-0-					-0-
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	47	1	867	3	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	46	1	774	3	N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	36	1	602	3	N	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	40	1	692	3	N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	3	N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	880	-0-	-81	-0-	43	1	837	3	N	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	42	1	763	3	N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	45	1	831	3	N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	43	1	751	3	N	-0-					-0-
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	44	1	742	3	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	45	1	763	3	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	776	3	N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	708	3	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	3	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	N	-0-					-0-
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,626 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	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	55	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	56	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	56	1	989	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	59	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	52	1	934	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	52	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	52	1	1009	3	N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	49	1	967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,605 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 #: 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	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	58	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	56	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	58	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	57	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	55	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	3	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	52	1	1036	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	813	-0-	-86	-0-	40	1	773	3	N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	47	1	787	3	N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	42	1	709	3	N	-0-					-0-
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	46	1	807	3	N	-0-					-0-
08	837	N	834	-0-	-3	-0-	44	1	790	3	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	3	N	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	42	1	801	3	N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 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	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	68	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	61	1	1166	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	66	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	66	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	61	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	57	1	1173	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	53	1	1089	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	938	-0-	-271	-0-	47	1	891	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	55	1	1040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	61	1	1134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	108	1	1492	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1365	-0-	-7	-0-	92	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	78	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	104	1	1391	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	106	1	1409	3	N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	99	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	90	1	1257	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	87	1	1312	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	74	1	1142	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	84	1	1238	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	83	1	1186	3	N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	81	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	72	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	74	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	77	1	1030	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	78	1	1033	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	77	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	70	1	972	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	66	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	59	1	909	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	66	1	976	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	66	1	950	3	N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	68	1	972	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	157	1	2161	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	142	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	148	1	2121	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	153	1	2050	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	159	1	2104	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	148	1	1892	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	130	1	1813	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	125	1	1888	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	115	1	1760	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	124	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	124	1	1781	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	126	1	1805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,816 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 #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	3	N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	3	N	-0-					-0-
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	32	1	547	3	N	-0-					-0-
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	3	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	3	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	86	1	1598	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	81	1	1428	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	83	1	1388	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	81	1	1357	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	82	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	76	1	1361	3	N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	75	1	1440	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	74	1	1424	3	N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	68	1	1343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	46	1	725	3	N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	47	1	701	3	N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	44	1	665	3	N	-0-					-0-
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	43	1	668	3	N	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	41	1	700	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,718 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 #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	55	1	761	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	3	N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	53	1	763	3	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	57	1	758	3	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	732	3	N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	52	1	731	3	N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	44	1	677	3	N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	48	1	708	3	N	-0-					-0-
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	47	1	677	3	N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	73	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	62	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	68	1	968	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	68	1	917	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	71	1	943	3	N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	70	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	64	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	61	1	923	3	N	-0-					-0-
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	61	1	888	3	N	-0-					-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	61	1	880	3	N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	890	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	29	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 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 #: 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	744	N	637	-0-	-107	-0-	43	1	594	3	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	42	1	569	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	41	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	35	1	493	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	50	1	699	3	N	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	43	1	590	3	N	-0-					-0-
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	44	1	643	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	45	1	601	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	44	1	597	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	42	1	548	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	41	1	576	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	3	N	-0-					-0-
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-
12	651	N	504	-0-	-147	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	55	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	48	1	659	3	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	51	1	738	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	52	1	699	3	N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	50	1	687	3	N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	51	1	663	3	N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	49	1	684	3	N	-0-					-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	41	1	633	3	N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	46	1	650	3	N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	618	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	68	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	76	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	72	1	979	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	71	1	932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	68	1	949	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	62	1	958	3	N	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	57	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	64	1	907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	60	1	866	3	N	-0-					-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	61	1	888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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: 921 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 #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	44	-0-	44	65	44	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	71	-0-	71	136	71	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	107	-0-	107	243	107	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	156	-0-	156	399	156	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	183	-0-	183	582	183	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	192	-0-	192	774	192	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	111	-0-	111	885	111	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-

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

BAGGETT, JAMES WELL #: 1117 RRCID -> 048332 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 4695 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 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 #: 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 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 #: 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 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 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-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

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-

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

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 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 #: 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

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

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-

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

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	11975					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	8875					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	5875					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2775					N	-0-					-0-
08	2775	N	-0-	-0-	-2775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 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	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	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	110	-0-	110	216	110	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	127	-0-	127	343	127	3			N	-0-					-0-
06	453	X	110	-0-	-343	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 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	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 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		14B2 EXT	119	-0-	119	4639	119	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	6	-0-	6	4645	6	3			N	-0-					-0-
03		129	4	-0-	-125	4520	4	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	73	-0-	73	4593	73	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	105	-0-	-2995	1598	105	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	107	-0-	-1598	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 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	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		237	-0-	237	267	237	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		228	-0-	228	495	228	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		196	-0-	196	691	196	3			N	-0-					-0-
05	1065	X	374	-0-	-691	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 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	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 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	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 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	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 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	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 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-

SHAW, HENRY JR. 771625
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625
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 "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	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	750	N	197	-0-	-553	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	620	N	168	-0-	-452	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 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 #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	465	N	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,977 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 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 #: 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	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	420	X	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	X	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	360	X	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	372	X	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	720	N	299	-0-	-421	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 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	775	X	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	247	-0-	-789	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	930	X	97	-0-	-833	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	900	X	99	-0-	-801	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	713	X	277	-0-	-436	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	690	X	144	-0-	-546	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 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 "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	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	X	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	840	N	356	-0-	-484	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	868	N	263	-0-	-605	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	840	N	110	-0-	-730	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 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	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WAMA GAS PRODUCTION 895612
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WAMA GAS PRODUCTION //CONT.// 895612
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	32	15	2			N	-0-					-0-
09	48	N	16	-0-	-32	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	97	47	2			N	-0-					-0-
09	145	N	48	-0-	-97	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	136	66	2			N	-0-					-0-
09	204	N	68	-0-	-136	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WAMA GAS PRODUCTION //CONT.// 895612
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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGARITTA (KING SAND) 00786 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
AGARITTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 138832 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2008 - 2026

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2014

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	961	N	741	-0-	-220	-0-	724	2	17	9	N	15					254
02	812	N	471	-0-	-341	-0-	468	2	3	9	N	3					257
03	899	N	596	-0-	-303	-0-	573	2	23	9	N	21					278
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	777	2	29	9	N	26	180	1			124
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					129
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	519	2	3	9	N	3					132
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	722	2	6	9	N	5					137
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					140
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	907	2	40	9	N	36					176
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	N	3					179
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					182
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	896	2	3	9	N	3					185

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY //CONT.// 468890
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	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1397	2	11	9	N	10					181
02	1540	N	902	-0-	-638	-0-	902	2			N	-0-					181
03	1767	N	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			N	-0-					181
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	N	17					198
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					198
06	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					198
07	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	1392	2	18	9	N	16					214
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6					220
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	N	6					226
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	N	8					234
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	2	11	9	N	10					244
12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1728	2	19	9	N	17	1	8			260

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	4061	X	3095	-0-	-966	-0-	3053	2	42	9	N	38					102
02	3668	X	1971	-0-	-1697	-0-	1971	2			N	-0-					102
03	4061	X	2426	-0-	-1635	-0-	2414	2	12	9	N	11					113
04	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3273	2	6	9	N	5					118
05	3844	X	2434	-0-	-1410	-0-	2428	2	6	9	N	5					123
06	3000	X	2188	-0-	-812	-0-	2187	2	1	9	N	1					124
07	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3043	2	3	9	N	3					127
08	3379	X	2960	-0-	-419	-0-	2959	2	1	9	N	1					128
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3821	2	6	9	N	5					133
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3964	2	3	9	N	3					136
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3597	2	21	9	N	19					155
12	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	3775	2	70	9	N	64	1	8			218

TOTAL GAS PROD: 36,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1388	2	56	9	N	51					97
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					97
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					97
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					97
05	1674	N	917	-0-	-757	-0-	917	2			N	-0-					97
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					97
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					97
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					97
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					97
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					97
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	13	7			84
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 17,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	435	2	15	9	N	14					14
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					14
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					14
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					14
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					14
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					14
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					14
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					14
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					14
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	14	7			-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6922		3702	-0-	-3220	-0-	3702	2			N	-0-					94
02	3995		3755	-0-	-240	-0-	3755	2			N	-0-					94
03	3880		3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					94
04	3951		3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					94
05	2833		2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	N	2					96
06	2548		2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					96
07	3921		3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					96
08	3771		3771	-0-	-0-	-0-	3767	2	4	9	N	4					100
09	3292		3292	-0-	-0-	-0-	3277	2	15	9	N	14					114
10	3477		3477	-0-	-0-	-0-	3473	2	4	9	N	4					118
11	3045		3045	-0-	-0-	-0-	3043	2	2	9	N	2	5	7			115
*12	3161		3161	-0-	-0-	-0-	3137	2	24	9	N	22					137

TOTAL GAS PROD: 41,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					6
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					6
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					6
04	360	X	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					6
05	403	X	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					6
06	390	X	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					6
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					6
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					6
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					6
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					6
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					6
12	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON (DEVONIAN) //CONT.// 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1659	2	13	9	N	12					79
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					79
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					79
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					79
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					79
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					79
07	2077	N	1661	-0-	-416	-0-	1661	2			N	-0-					79
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					79
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	N	1					80
10	1674	N	1263	-0-	-411	-0-	1262	2	1	9	N	1					81
*11	1470	N	1153	-0-	-317	-0-	1153	2			N	-0-	16	7			65
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 18,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	9920	X	9626	-0-	-294	-0-	9626	2			N	-0-					25
02	8960	X	8559	-0-	-401	-0-	8559	2			N	-0-					25
03	9858	X	9397	-0-	-461	-0-	9394	2	3	9	N	3					28
04	9540	X	9021	-0-	-519	-0-	9021	2			N	-0-					28
05	9827	X	7865	-0-	-1962	-0-	7865	2			N	-0-					28
06	9330	X	8727	-0-	-603	-0-	8727	2			N	-0-					28
07	9486	X	9243	-0-	-243	-0-	9243	2			N	-0-					28
08	9393	X	8899	-0-	-494	-0-	8899	2			N	-0-					28
09	9030	X	8415	-0-	-615	-0-	8415	2			N	-0-					28
10	9238	X	8233	-0-	-1005	-0-	8233	2			N	-0-					28
11	8940	X	8080	-0-	-860	-0-	8080	2			N	-0-					28
12	9238	X	8224	-0-	-1014	-0-	8224	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 104,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	902	-0-	-328	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	DLQ G-10	45664	-0-	45664	87638	45664	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41479	-0-	41479	129117	41479	2			N	-0-					-0-
03	130448	45386	-0-	-85062	44055	45386	2			N	-0-					-0-
04	45930	43849	-0-	-2081	41974	43849	2			N	-0-					-0-
05	48361	44085	-0-	-4276	37698	44085	2			N	-0-					-0-
06	47010	43494	-0-	-3516	34182	43494	2			N	-0-					-0-
07	48577	44499	-0-	-4078	30104	44499	2			N	-0-					-0-
08	48577	44770	-0-	-3807	26297	44770	2			N	-0-					-0-
09	43994	43506	-0-	-488	25809	43506	2			N	-0-					-0-
10	45353	44504	-0-	-849	24960	44504	2			N	-0-					-0-
11	43890	42668	-0-	-1222	23738	42668	2			N	-0-					-0-
*12	45353	43671	-0-	-1682	22056	43671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (CISCO) 02207 152 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 206697 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 9629 - 10247

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

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

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	5797 X	5746	-0-	-51	-0-	5705	2	41	9	Y	37	73	1			66
02	5236 X	5158	-0-	-78	-0-	5126	2	32	9	Y	29					95
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5600	2	40	9	Y	36	68	1			63
04	5550 X	4103	-0-	-1447	-0-	4083	2	20	9	Y	18					81
05	5735 X	4731	-0-	-1004	-0-	4703	2	28	9	Y	25					106
06	5550 X	3539	-0-	-2011	-0-	3526	2	13	9	Y	12	101	1			17
07	5208 X	4885	-0-	-323	-0-	4879	2	6	9	Y	5					22
08	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	4752	2	2	9	Y	2					24
09	4590 X	3560	-0-	-1030	-0-	3560	2			Y	-0-					24
10	4898 X	3703	-0-	-1195	-0-	3703	2			Y	-0-					24
*11	4740 X	4587	-0-	-153	-0-	4585	2	2	9	Y	2					26
*12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	Y	2					28

TOTAL GAS PROD: 55,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	DLQ G-10		552	-0-	552	552	539	2	13	9	Y	12	32	1			25
02	DLQ G-10		510	-0-	510	1062	493	2	17	9	Y	15					40
03	DLQ G-10		567	-0-	567	1629	558	2	9	9	Y	8	28	1			20
04	2179	N	550	-0-	-1629	-0-	538	2	12	9	Y	11					31
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	Y	9					40
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	475	2	4	9	Y	4	38	1			6
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	445	2	2	9	Y	2					8
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	438	2	2	9	Y	2					10
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					10
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					10
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					12
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	DLQ G-10		2529	-0-	2529	2529	2475	2	54	9	Y	49	57	1			73
02	DLQ G-10		2720	-0-	2720	5249	2705	2	15	9	Y	14					87
03	DLQ G-10		2910	-0-	2910	8159	2890	2	20	9	Y	18	62	1			43
04	2900	N	2407	-0-	-493	7666	2397	2	10	9	Y	9					52
05	3100	N	3005	-0-	-95	7571	2996	2	9	9	Y	8					60
06	3000	N	2846	-0-	-154	7417	2838	2	8	9	Y	7	58	1			9
07	10294	X	2877	-0-	-7417	-0-	2874	2	3	9	Y	3					12
08	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2866	2	1	9	Y	1					13
09	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			Y	-0-					13
10	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2823	2			Y	-0-					13
11	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	2703	2	2	9	Y	2					15
12	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2776	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 33,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

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

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	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	1680	2	14	9	Y	13	33	1			26
02	DLQ G-10		1328	-0-	1328	3022	1313	2	15	9	Y	14					40
03	DLQ G-10		1121	-0-	1121	4143	1111	2	10	9	Y	9	29	1			20
04	2900	N	870	-0-	-2030	2113	858	2	12	9	Y	11					31
05	3100	N	1085	-0-	-2015	98	1075	2	10	9	Y	9					40
06	1225	N	1127	-0-	-98	-0-	1123	2	4	9	Y	4	38	1			6
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	Y	2					8
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1039	2	1	9	Y	1					9
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			Y	-0-					9
10	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					9
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	Y	2					11
12	1023	N	811	-0-	-212	-0-	808	2	3	9	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

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	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	2615	2	143	9	Y	130	109	1	2	8	51
02	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5577	2683	2	136	9	Y	124	115	1			60
03	DLQ G-10		2622	-0-	2622	8199	2504	2	118	9	Y	107	117	1			50
04	10084	X	1885	-0-	-8199	-0-	1800	2	85	9	Y	77	38	1			89
05	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	1809	2	73	9	Y	66	94	1			61
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3600	2	172	9	Y	156	151	1			66
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3327	2	146	9	Y	133	149	1			50
08	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	1949	2	89	9	Y	81	79	1			52
09	3180	X	2158	-0-	-1022	-0-	2067	2	91	9	Y	83	77	1			58
10	3286	X	1794	-0-	-1492	-0-	1700	2	94	9	Y	85	100	1			43
11	3180	X	2418	-0-	-762	-0-	2298	2	120	9	Y	109	99	1			53
12	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3101	2	157	9	Y	143	153	1			43

TOTAL GAS PROD: 30,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

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	DLQ G-10		2553	-0-	2553	2553	2388	2	165	9	Y	150	125	1			60
02	DLQ G-10		2673	-0-	2673	5226	2502	2	171	9	Y	155	140	1			75
03	DLQ G-10		2584	-0-	2584	7810	2449	2	135	9	Y	123	140	1			58
04	2900	N	1585	-0-	-1315	6495	1520	2	65	9	Y	59	44	1			73
05	3100	N	1698	-0-	-1402	5093	1628	2	70	9	Y	64	78	1			59
06	3000	N	3429	-0-	429	5522	3231	2	198	9	Y	180	163	1			76
07	8642	X	3120	-0-	-5522	-0-	2936	2	184	9	Y	167	180	1			63
08	2573	X	1821	-0-	-752	-0-	1715	2	106	9	Y	96	97	1			62
09	3420	X	2059	-0-	-1361	-0-	1945	2	114	9	Y	104	93	1			73
10	3534	X	1484	-0-	-2050	-0-	1450	2	34	9	Y	31	88	1			16
11	3420	X	1990	-0-	-1430	-0-	1856	2	134	9	Y	122	79	1			59
*12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3305	2	187	9	Y	170	178	1			51

TOTAL GAS PROD: 28,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3212	-0-	3212	3212	3127	2	85	9	N	77	198	1			61
02	DLQ G-10		6390	-0-	6390	9602	6218	2	172	9	N	156					217
03	DLQ G-10		5982	-0-	5982	15584	5830	2	152	9	N	138	186	1			169
04	20072	X	4488	-0-	-15584	-0-	4359	2	129	9	N	117	184	1			102
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4686	2	127	9	N	115					217
06	6720	X	6062	-0-	-658	-0-	5941	2	121	9	N	110	186	1			141
07	7068	X	6182	-0-	-886	-0-	6069	2	113	9	N	103	164	1			80
08	5983	X	4711	-0-	-1272	-0-	4613	2	98	9	N	89					169
09	6060	X	4009	-0-	-2051	-0-	3928	2	81	9	N	74	157	1			86
10	6262	X	4862	-0-	-1400	-0-	4759	2	103	9	N	94					180
11	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	5773	2	130	9	N	118	172	1			126
12	6169	X	5700	-0-	-469	-0-	5579	2	121	9	N	110	148	1			88

TOTAL GAS PROD: 62,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2952	2	112	9	N	102	186	1			92
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2517	2	83	9	N	75					167
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2701	2	92	9	N	84					251
04	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	2529	2	80	9	N	73	193	1			131
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2639	2	74	9	N	67					198
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2651	2	55	9	N	50	177	1			71
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2746	2	88	9	N	80					151
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2721	2	83	9	N	75					226
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2616	2	81	9	N	74	172	1			128
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2658	2	85	9	N	77					205
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2575	2	78	9	N	71	166	1			110
12	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2570	2	86	9	N	78					188

TOTAL GAS PROD: 32,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

01	DLQ G-10		10560	-0-	10560	10560	10270	2	290	9	N	264	373	1	1	8	80
02	DLQ G-10		8764	-0-	8764	19324	8568	2	196	9	N	178	185	1			73
03	DLQ G-10		9448	-0-	9448	28772	9236	2	212	9	N	193					266
04	36773	X	8001	-0-	-28772	-0-	7847	2	154	9	N	140	191	1			215
05	10571	X	9630	-0-	-941	-0-	9436	2	194	9	N	176	194	1			197
06	10230	X	9168	-0-	-1062	-0-	9002	2	166	9	N	151	182	1			166
07	9703	X	9472	-0-	-231	-0-	9312	2	160	9	N	145	187	1			124
08	9641	X	9265	-0-	-376	-0-	9111	2	154	9	N	140	178	1			86
09	9330	X	8676	-0-	-654	-0-	8529	2	147	9	N	134					220
10	9641	X	8746	-0-	-895	-0-	8586	2	160	9	N	145	175	1			190
11	9180	X	8583	-0-	-597	-0-	8408	2	175	9	N	159	191	1			158
12	9486	X	8816	-0-	-670	-0-	8634	2	182	9	N	165	179	1			144

TOTAL GAS PROD: 109,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

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	DLQ G-10		7316	-0-	7316	7316	6850	2	466	9	N	424	522	1			152
02	DLQ G-10		6441	-0-	6441	13757	6166	2	275	9	N	250	196	1			206
03	DLQ G-10		7080	-0-	7080	20837	6785	2	295	9	N	268	185	1			289
04	25893	X	5056	-0-	-20837	-0-	4861	2	195	9	N	177	361	1			105
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	6855	2	286	9	N	260	181	1			184
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6574	2	275	9	N	250	178	1			256
07	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	6691	2	276	9	N	251	324	1			183
08	7130	X	6874	-0-	-256	-0-	6608	2	266	9	N	242	173	1			252
09	6900	X	6083	-0-	-817	-0-	5843	2	240	9	N	218	346	1			124
10	7130	X	6906	-0-	-224	-0-	6646	2	260	9	N	236	185	1			175
11	6840	X	6386	-0-	-454	-0-	6143	2	243	9	N	221	179	1			217
12	6975	X	6028	-0-	-947	-0-	5831	2	197	9	N	179	167	1			229

TOTAL GAS PROD: 79,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

ALLEN 44 WELL #: 2H RRCID -> 194443 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10367 - 12848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	648	-0-	-282	-0-	597	2	51	9	N	46	171	1			113
02	1008	N	284	-0-	-724	-0-	271	2	13	9	N	12					125
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1189	2	59	9	N	54	2	8			177
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	734	2	35	9	N	32					209
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	907	2	45	9	N	41					250
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1097	2	47	9	N	43	173	1			120
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1086	2	53	9	N	48					168
08	961	N	758	-0-	-203	-0-	733	2	25	9	N	23					191
09	1140	N	866	-0-	-274	-0-	836	2	30	9	N	27					218
10	1147	N	924	-0-	-223	-0-	894	2	30	9	N	27					245
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1045	2	50	9	N	45	158	1			132
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	946	2	44	9	N	40					172

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3528	-0-	3528	3528	3387	2	141	9	Y	128	157	1			256
02	DLQ G-10		3091	-0-	3091	6619	2970	2	121	9	Y	110	273	1			93
03	DLQ G-10		3471	-0-	3471	10090	3346	2	125	9	Y	114	121	1			86
04	12691	X	2601	-0-	-10090	-0-	2536	2	65	9	Y	59					145
05	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3628	2	76	9	Y	69	108	1			106
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3223	2	35	9	Y	32	86	1			52
07	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3363	2	108	9	Y	98	76	1			74
08	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3320	2	106	9	Y	96					170
09	3570	X	3311	-0-	-259	-0-	3214	2	97	9	Y	88	124	1			134
10	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	3252	2	98	9	Y	89	128	1			95
11	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	2911	2	88	9	Y	80	112	1			63
12	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	2854	2	79	9	Y	72					135

TOTAL GAS PROD: 39,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2582	2	84	9	N	76					243
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2262	2	55	9	N	50	170	1			123
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2643	2	123	9	N	112	1	8			234
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2512	2	76	9	N	69	187	1			116
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2505	2	55	9	N	50					166
06	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2416	2	76	9	N	69					235
07	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2538	2	76	9	N	69	165	1			139
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2525	2	78	9	N	71					210
09	2490	N	2468	-0-	-22	-0-	2410	2	58	9	N	53	179	1			84
10	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2386	2	61	9	N	55					139
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2296	2	69	9	N	63					202
12	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2264	2	68	9	N	62	151	1			113

TOTAL GAS PROD: 30,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3982	-0-	3982	3982	3874	2	108	9	N	98					271
02	DLQ G-10		4981	-0-	4981	8963	4859	2	122	9	N	111	185	1			197
03	DLQ G-10		4940	-0-	4940	13903	4826	2	114	9	N	104					301
04	17520	X	3617	-0-	-13903	-0-	3554	2	63	9	N	57	182	1			176
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4489	2	90	9	N	82					258
06	5340	X	2695	-0-	-2645	-0-	2626	2	69	9	N	63	185	1			136
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6376	2	140	9	N	127					263
08	4929	X	4052	-0-	-877	-0-	3953	2	99	9	N	90	182	1			171
09	4440	X	3124	-0-	-1316	-0-	3052	2	72	9	N	65					236
10	6510	X	3545	-0-	-2965	-0-	3482	2	63	9	N	57	183	1			110
11	6300	X	2797	-0-	-3503	-0-	2714	2	83	9	N	75					185
12	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	5875	2	145	9	N	132					317

TOTAL GAS PROD: 50,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11561	-0-	11561	11561	11320	2	241	9	N	219	375	1			236
02	DLQ G-10		9830	-0-	9830	21391	9602	2	228	9	N	207					443
03	DLQ G-10		11425	-0-	11425	32816	11186	2	239	9	N	217	329	0			331
04	43888	X	11072	-0-	-32816	-0-	10892	2	180	9	N	164	374	1			121
05	13423	X	11452	-0-	-1971	-0-	11236	2	216	9	N	196					317
06	11190	X	11015	-0-	-175	-0-	10829	2	186	9	N	169	338	0			148
07	11439	X	10892	-0-	-547	-0-	10703	2	189	9	N	172					320
08	11439	X	10245	-0-	-1194	-0-	10089	2	156	9	N	142	324	1			138
09	11070	X	10488	-0-	-582	-0-	10308	2	180	9	N	164					302
10	11439	X	10313	-0-	-1126	-0-	10135	2	178	9	N	162	317	0			147
11	11010	X	10206	-0-	-804	-0-	9997	2	209	9	N	190					337
12	10881	X	10363	-0-	-518	-0-	10174	2	189	9	N	172	264	1			245

TOTAL GAS PROD: 128,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,174

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2872	-0-	2872	2872	2637	2	235	9	N	214	187	1			283
02	DLQ G-10		4643	-0-	4643	7515	4394	2	249	9	N	226	363	1			146
03	DLQ G-10		5529	-0-	5529	13044	5288	2	241	9	N	219	169	1			196
04	18082	X	5038	-0-	-13044	-0-	4827	2	211	9	N	192	181	1			207
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4905	2	205	9	N	186	175	1			218
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5534	2	209	9	N	190	177	1			231
07	5518	X	5486	-0-	-32	-0-	5287	2	199	9	N	181	185	1			227
08	5518	X	3576	-0-	-1942	-0-	3423	2	153	9	N	139	181	1			185
09	5730	X	3512	-0-	-2218	-0-	3346	2	166	9	N	151	179	1			157
10	5921	X	4107	-0-	-1814	-0-	3923	2	184	9	N	167					324
11	5730	X	4809	-0-	-921	-0-	4592	2	217	9	N	197	300	1			221
12	5487	X	4157	-0-	-1330	-0-	4005	2	152	9	N	138	182	1			177

TOTAL GAS PROD: 54,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

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	DLQ G-10		3762	-0-	3762	3762	3545	2	217	9	N	197	558	1			129
02	DLQ G-10		3453	-0-	3453	7215	3339	2	114	9	N	104					233
03	DLQ G-10		3319	-0-	3319	10534	3146	2	173	9	N	157	181	1	1	8	208
04	13704	X	3170	-0-	-10534	-0-	3016	2	154	9	N	140	182	1			166
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4324	2	285	9	N	259	181	1			244
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3990	2	238	9	N	216	180	1			280
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4058	2	208	9	N	189	361	1			108
08	4619	X	4162	-0-	-457	-0-	3946	2	216	9	N	196	180	1			124
09	4470	X	3781	-0-	-689	-0-	3605	2	176	9	N	160	162	1			122
10	4619	X	3572	-0-	-1047	-0-	3434	2	138	9	N	125					247
11	4230	X	3177	-0-	-1053	-0-	2982	2	195	9	N	177	171	1			253
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4496	2	327	9	N	297	353	1			197

TOTAL GAS PROD: 46,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

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	DLQ G-10		4167	-0-	4167	4167	4106	2	61	9	N	55					159
02	DLQ G-10		4850	-0-	4850	9017	4787	2	63	9	N	57					216
03	DLQ G-10		5023	-0-	5023	14040	4947	2	76	9	N	69	185	1			100
04	16938	X	2898	-0-	-14040	-0-	2861	2	37	9	N	34					134
05	4526	X	4509	-0-	-17	-0-	4450	2	59	9	N	54					188
06	5190	X	4166	-0-	-1024	-0-	4092	2	74	9	N	67					255
07	5363	X	4725	-0-	-638	-0-	4631	2	94	9	N	85	183	1			157
08	5022	X	4523	-0-	-499	-0-	4434	2	89	9	N	81					238
09	4350	X	4297	-0-	-53	-0-	4221	2	76	9	N	69	168	1			139
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4668	2	114	9	N	104					243
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5102	2	151	9	N	137	175	1			205
*12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5205	2	147	9	N	134	183	1			156

TOTAL GAS PROD: 54,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1240	N	791	-0-	-449	-0-	715	2	76	9	N	69	188	1			125
02	1148	N	368	-0-	-780	-0-	354	2	14	9	N	13					138
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1371	2	199	9	N	181					319
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1368	2	92	9	N	84	176	1			227
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1305	2	77	9	N	70					297
06	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1368	2	77	9	N	70	175	1			192
07	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1281	2	78	9	N	71					263
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	882	2	62	9	N	56					319
09	1440	N	933	-0-	-507	-0-	867	2	66	9	N	60	174	1			205
10	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1071	2	75	9	N	68					273
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1195	2	83	9	N	75	174	1			174
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1130	2	84	9	N	76					250

TOTAL GAS PROD: 13,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10	4118		4118	-0-	4118	4118	3960	2	158	9	N	144					286
02 DLQ G-10	1909		1909	-0-	1909	6027	1873	2	36	9	N	33	177	1			142
03 DLQ G-10	6981		6981	-0-	6981	13008	6746	2	235	9	N	214	184	1			172
04	17855	X	4847	-0-	-13008	-0-	4730	2	117	9	N	106					278
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5496	2	175	9	N	159	181	1			256
06	6660	X	6129	-0-	-531	-0-	5969	2	160	9	N	145	177	1			224
07	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	5683	2	152	9	N	138	162	1			200
08	6975	X	4070	-0-	-2905	-0-	3996	2	74	9	N	67					267
09	6120	X	3641	-0-	-2479	-0-	3541	2	100	9	N	91	166	1			192
10	6324	X	3436	-0-	-2888	-0-	3397	2	39	9	N	35					227
11	6120	X	2619	-0-	-3501	-0-	2508	2	111	9	N	101					328
12	5828	X	4718	-0-	-1110	-0-	4534	2	184	9	N	167	181	1			314

TOTAL GAS PROD: 53,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10	1913		1913	-0-	1913	1913	1861	2	52	9	Y	47	26	1			68
02 DLQ G-10	1933		1933	-0-	1933	3846	1872	2	61	9	Y	55	76	1			47
03 DLQ G-10	2093		2093	-0-	2093	5939	2031	2	62	9	Y	56	60	1			43
04	2900	N	1365	-0-	-1535	4404	1302	2	63	9	Y	57					100
05	3100	N	2308	-0-	-792	3612	2210	2	98	9	Y	89	75	1			114
06	3000	N	2071	-0-	-929	2683	1993	2	78	9	Y	71	92	1			93
07	3100	N	2040	-0-	-1060	1623	1998	2	42	9	Y	38	102	1			29
08	3100	N	2044	-0-	-1056	567	2002	2	42	9	Y	38					67
09	2512	N	1945	-0-	-567	-0-	1897	2	48	9	Y	44	49	1			62
10	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1913	2	48	9	Y	44	59	1			47
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1521	2	57	9	Y	52	58	1			41
12	2015	N	1218	-0-	-797	-0-	1138	2	80	9	Y	73					114

TOTAL GAS PROD: 22,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	DLQ G-10		6261	-0-	6261	6261	6096	2	165	9	N	150	164	1			151
02	DLQ G-10		5344	-0-	5344	11605	5224	2	120	9	N	109					260
03	DLQ G-10		6835	-0-	6835	18440	6629	2	206	9	N	187	338	1			109
04	24866	X	6426	-0-	-18440	-0-	6246	2	180	9	N	164	172	1			101
05	6510	X	6492	-0-	-18	-0-	6308	2	184	9	N	167					268
06	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	6227	2	184	9	N	167	155	1			280
07	6820	X	6351	-0-	-469	-0-	6206	2	145	9	N	132	182	1			230
08	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	6038	2	150	9	N	136	168	1			198
09	6420	X	5572	-0-	-848	-0-	5462	2	110	9	N	100	181	1			117
10	6634	X	3817	-0-	-2817	-0-	3799	2	18	9	N	16					133
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6429	2	298	9	N	271	182	1			222
*12	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6750	2	227	9	N	206	196	1			232

TOTAL GAS PROD: 73,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6708	-0-	6708	6708	6548	2	160	9	N	145	180	1			219
02	DLQ G-10		5938	-0-	5938	12646	5809	2	129	9	N	117	188	1			148
03	DLQ G-10		6463	-0-	6463	19109	6320	2	143	9	N	130	186	1			92
04	24358	X	5249	-0-	-19109	-0-	5139	2	110	9	N	100					192
05	7037	X	6508	-0-	-529	-0-	6370	2	138	9	N	125	188	1			129
06	6480	X	6257	-0-	-223	-0-	6112	2	145	9	N	132					261
07	6572	X	6344	-0-	-228	-0-	6214	2	130	9	N	118	190	1			189
08	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	6168	2	127	9	N	115	185	1			119
09	6300	X	5852	-0-	-448	-0-	5735	2	117	9	N	106					225
10	6510	X	5870	-0-	-640	-0-	5761	2	109	9	N	99	173	1			151
11	6270	X	5941	-0-	-329	-0-	5813	2	128	9	N	116	181	1			86
12	6355	X	6261	-0-	-94	-0-	6117	2	144	9	N	131					217

TOTAL GAS PROD: 73,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	4411	2	235	9	N	214	348	1			137
02	DLQ G-10		4115	-0-	4115	8761	3917	2	198	9	N	180	183	1			134
03	DLQ G-10		4045	-0-	4045	12806	3872	2	173	9	N	157	189	1			102
04	16896	X	4090	-0-	-12806	-0-	3905	2	185	9	N	168	167	1			103
05	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4321	2	201	9	N	183					286
06	4500	X	4261	-0-	-239	-0-	4081	2	180	9	N	164	178	1			272
07	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	4144	2	180	9	N	164	181	1			255
08	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	4073	2	171	9	N	155	171	1			239
09	4380	X	4075	-0-	-305	-0-	3892	2	183	9	N	166	182	1			223
10	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	3984	2	183	9	N	166	175	1			214
11	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	3778	2	183	9	N	166	180	1			200
12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3777	2	184	9	N	167	177	1			190

TOTAL GAS PROD: 50,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	2488	2	105	9	N	95	184	1			159
02	DLQ G-10		5626	-0-	5626	8219	5479	2	147	9	N	134	167	1			126
03	DLQ G-10		4927	-0-	4927	13146	4802	2	125	9	N	114					240
04	17532	X	4386	-0-	-13146	-0-	4252	2	134	9	N	122	172	1			190
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4381	2	110	9	N	100					290
06	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	4592	2	113	9	N	103	184	1			209
07	6231	X	4536	-0-	-1695	-0-	4448	2	88	9	N	80	172	1			117
08	4929	X	3718	-0-	-1211	-0-	3595	2	123	9	N	112					229
09	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	3639	2	333	9	N	303	359	1			173
10	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	4439	2	141	9	N	128					301
11	4710	X	4235	-0-	-475	-0-	4129	2	106	9	N	96	177	1			220
*12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4436	2	140	9	N	127	184	1			163

TOTAL GAS PROD: 52,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

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	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	4579	2	102	9	N	93	1	8			217
02	DLQ G-10		4469	-0-	4469	9150	4369	2	100	9	N	91					308
03	DLQ G-10		4556	-0-	4556	13706	4476	2	80	9	N	73					381
04	17524	X	3818	-0-	-13706	-0-	3754	2	64	9	N	58					439
05	4681	X	3315	-0-	-1366	-0-	3256	2	59	9	N	54	344	1			149
06	4800	X	3161	-0-	-1639	-0-	3111	2	50	9	N	45					194
07	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	4377	2	81	9	N	74	112	1			156
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4768	2	94	9	N	85					241
09	3810	X	3295	-0-	-515	-0-	3245	2	50	9	N	45					286
10	4464	X	2691	-0-	-1773	-0-	2615	2	76	9	N	69					355
11	4320	X	1737	-0-	-2583	-0-	1671	2	66	9	N	60	295	1			120
12	4867	X	3125	-0-	-1742	-0-	3041	2	84	9	N	76					196

TOTAL GAS PROD: 44,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1035	2	101	9	N	92					215
02	1036	N	555	-0-	-481	-0-	369	2	186	9	N	169	172	1			212
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1467	2	43	9	N	39	176	1			75
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1603	2	113	9	N	103					178
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1574	2	123	9	N	112	170	1			120
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1702	2	125	9	N	114					234
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1708	2	123	9	N	112	176	1			170
08	1147	N	403	-0-	-744	-0-	351	2	52	9	N	47	171	1			46
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1245	2	112	9	N	102					148
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1079	2	108	9	N	98	162	1			84
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1128	2	122	9	N	111					195
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1385	2	112	9	N	102	167	1			130

TOTAL GAS PROD: 15,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

01	DLQ G-10	5669	-0-	5669	5669	5553	2	116	9	N	105	172	1	3	8	237
02	DLQ G-10	5270	-0-	5270	10939	5038	2	232	9	N	211	180	1			268
03	DLQ G-10	5789	-0-	5789	16728	5540	2	249	9	N	226	181	1			313
04	22065 X	5337	-0-	-16728	-0-	5126	2	211	9	N	192	345	1			160
05	6138 X	5573	-0-	-565	-0-	5347	2	226	9	N	205	175	1			190
06	5640 X	5392	-0-	-248	-0-	5151	2	241	9	N	219	177	1			232
07	5828 X	5526	-0-	-302	-0-	5298	2	228	9	N	207	179	1			260
08	5797 X	5415	-0-	-382	-0-	5194	2	221	9	N	201	338	1			123
09	5400 X	5079	-0-	-321	-0-	4869	2	210	9	N	191	177	1			137
10	5580 X	5449	-0-	-131	-0-	5223	2	226	9	N	205	183	1			159
11	5400 X	5168	-0-	-232	-0-	4945	2	223	9	N	203	183	1			179
12	5518 X	5285	-0-	-233	-0-	5069	2	216	9	N	196	174	1			201

TOTAL GAS PROD: 64,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

01	DLQ G-10	3242	-0-	3242	3242	3095	2	147	9	Y	134	128	1			53
02	DLQ G-10	3370	-0-	3370	6612	3208	2	162	9	Y	147	129	1			71
03	DLQ G-10	3028	-0-	3028	9640	2892	2	136	9	Y	124	137	1			58
04	11474 X	1834	-0-	-9640	-0-	1758	2	76	9	Y	69	44	1			83
05	3255 X	2235	-0-	-1020	-0-	2147	2	88	9	Y	80	89	1			74
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4381	2	240	9	Y	218	200	1			92
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4222	2	220	9	Y	200	217	1			75
08	3038 X	2603	-0-	-435	-0-	2469	2	134	9	Y	122	119	1			78
09	3960 X	2934	-0-	-1026	-0-	2727	2	207	9	Y	188	135	1			131
10	4092 X	2366	-0-	-1726	-0-	2143	2	223	9	Y	203	230	1			104
11	3960 X	3344	-0-	-616	-0-	3076	2	268	9	Y	244	229	1			119
*12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4118	2	316	9	Y	287	320	1			86

TOTAL GAS PROD: 38,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7802	-0-	7802	7802		7579	2	223	9	N	203	171	1			188
02	DLQ G-10		6838	-0-	6838	14640		6666	2	172	9	N	156	176	1			168
03	DLQ G-10		7063	-0-	7063	21703		6875	2	188	9	N	171	184	1			155
04	27872	X	6169	-0-	-21703	-0-		5998	2	171	9	N	155	181	1			129
05	9145	X	7526	-0-	-1619	-0-		7276	2	250	9	N	227					356
06	7560	X	6272	-0-	-1288	-0-		6104	2	168	9	N	153	376	1			133
07	7564	X	5739	-0-	-1825	-0-		5615	2	124	9	N	113					246
08	7533	X	5389	-0-	-2144	-0-		5295	2	94	9	N	85	174	1			157
09	7290	X	4800	-0-	-2490	-0-		4715	2	85	9	N	77					234
10	7533	X	5555	-0-	-1978	-0-		5402	2	153	9	N	139	180	1			193
11	6270	X	5292	-0-	-978	-0-		5152	2	140	9	N	127	170	1			150
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-		4997	2	108	9	N	98	167	1			81

TOTAL GAS PROD: 73,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844		3667	2	177	9	N	161	3	8			293
02	DLQ G-10		3360	-0-	3360	7204		3204	2	156	9	N	142					435
03	DLQ G-10		3408	-0-	3408	10612		3269	2	139	9	N	126	314	1			247
04	13893	X	3281	-0-	-10612	-0-		3152	2	129	9	N	117					364
05	4247	X	3390	-0-	-857	-0-		3277	2	113	9	N	103					467
06	3720	X	3310	-0-	-410	-0-		3167	2	143	9	N	130	340	0			257
07	3720	X	3353	-0-	-367	-0-		3232	2	121	9	N	110	102	1			265
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-		3196	2	122	9	N	111					376
09	3300	X	3250	-0-	-50	-0-		3123	2	127	9	N	115	302	1			189
10	3410	X	3314	-0-	-96	-0-		3186	2	128	9	N	116					305
11	3300	X	3121	-0-	-179	-0-		2994	2	127	9	N	115					420
12	3348	X	3092	-0-	-256	-0-		2965	2	127	9	N	115	341	0			194

TOTAL GAS PROD: 40,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890		5547	2	343	9	Y	312	379	1	11	8	134
02	DLQ G-10		4990	-0-	4990	10880		4698	2	292	9	Y	265	249	1			150
03	DLQ G-10		4851	-0-	4851	15731		4608	2	243	9	Y	221	117	1	2	8	252
04	19902	X	4171	-0-	-15731	-0-		3978	2	193	9	Y	175	238	1			189
05	6045	X	4879	-0-	-1166	-0-		4695	2	184	9	Y	167	182	1			174
06	5700	X	3896	-0-	-1804	-0-		3753	2	143	9	Y	130	164	1			140
07	5518	X	4045	-0-	-1473	-0-		3882	2	163	9	Y	148	102	1			186
08	4867	X	4282	-0-	-585	-0-		4128	2	154	9	Y	140	218	1			108
09	4710	X	3172	-0-	-1538	-0-		3052	2	120	9	Y	109	136	1			81
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-		5706	2	276	9	Y	251	209	1			123
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-		6272	2	256	9	Y	233	183	1			173
*12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-		6469	2	240	9	Y	218	247	1			144

TOTAL GAS PROD: 59,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3362	-0-	3362	3362	3254	2	108	9	N	98	185	1			175
02	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5199	1705	2	132	9	N	120					295
03	DLQ G-10		2515	-0-	2515	7714	2371	2	144	9	N	131	188	1			238
04	10669	X	2955	-0-	-7714	-0-	2856	2	99	9	N	90	187	1			141
05	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3494	2	154	9	N	140					281
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3277	2	134	9	N	122	179	1			224
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3353	2	129	9	N	117	174	1			167
08	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3501	2	116	9	N	105	165	1			107
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3484	2	129	9	N	117					224
10	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3163	2	110	9	N	100	178	1			146
11	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3149	2	133	9	N	121	176	1			91
12	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3285	2	134	9	N	122					213

TOTAL GAS PROD: 38,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2454	2	40	9	N	36					379
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1556	2	45	9	N	41					420
03	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	1993	2	99	9	N	90	343	1			167
04	2400	N	1877	-0-	-523	-0-	1809	2	68	9	N	62					229
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	2	37	9	N	34					263
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1969	2	90	9	N	82					345
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2286	2	76	9	N	69	247	1			167
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2227	2	83	9	N	75					242
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2466	2	79	9	N	72					314
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2724	2	77	9	N	70					384
11	3000	N	3061	-0-	61	61	2986	2	75	9	N	68	322	1			130
12	2635	N	2172	-0-	-463	-0-	2102	2	70	9	N	64					194

TOTAL GAS PROD: 26,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

01	DLQ G-10		4716	-0-	4716	4716	4622	2	94	9	Y	85	101	1			37
02	DLQ G-10		3973	-0-	3973	8689	3898	2	75	9	Y	68	66	1			39
03	DLQ G-10		3931	-0-	3931	12620	3862	2	69	9	Y	63	32	1			70
04	15991	X	3371	-0-	-12620	-0-	3316	2	55	9	Y	50	67	1			53
05	4991	X	3882	-0-	-1109	-0-	3819	2	63	9	Y	57	54	1			56
06	4560	X	3592	-0-	-968	-0-	3527	2	65	9	Y	59	58	1			57
07	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	4002	2	72	9	Y	65	42	1			80
08	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3587	2	58	9	Y	53	92	1			41
09	3750	X	2860	-0-	-890	-0-	2805	2	55	9	Y	50	54	1			37
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4724	2	87	9	Y	79	76	1			40
11	3930	X	1942	-0-	-1988	-0-	1707	2	235	9	Y	214	127	1			127
*12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4743	2	449	9	Y	408	277	1			258

TOTAL GAS PROD: 45,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	2216	2	150	9	N	136	364	1	1	8	112
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1949	2	101	9	N	92					204
03	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	2006	2	112	9	N	102	180	1			126
04	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	2088	2	120	9	N	109					235
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2179	2	130	9	N	118	188	1			165
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2121	2	111	9	N	101	174	1			92
07	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2162	2	117	9	N	106					198
08	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2136	2	99	9	N	90	173	1			115
09	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	2000	2	113	9	N	103					218
10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2046	2	107	9	N	97	175	1			140
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1945	2	117	9	N	106	154	1			92
12	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	1870	2	108	9	N	98					190

TOTAL GAS PROD: 26,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1131	2	144	9	N	131	61	1			157
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1037	2	128	9	N	116	179	1			94
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1115	2	145	9	N	132					226
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1090	2	108	9	N	98	179	1			145
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1055	2	128	9	N	116					261
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1116	2	106	9	N	96	189	1			168
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1186	2	133	9	N	121	179	1			110
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1168	2	122	9	N	111					221
09	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1104	2	123	9	N	112	169	1			164
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1164	2	108	9	N	98	166	1			96
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1030	2	132	9	N	120					216
12	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1036	2	129	9	N	117	181	1			152

TOTAL GAS PROD: 14,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

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(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	6111		6111	-0-	6111	6111	5959	2	152	9	N	138					361
02 DLQ G-10	5935		5935	-0-	5935	12046	5786	2	149	9	N	135	364	1			132
03 DLQ G-10	5949		5949	-0-	5949	17995	5784	2	165	9	N	150	1	8			281
04	22631	X	4636	-0-	-17995	-0-	4495	2	141	9	N	128					409
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5645	2	167	9	N	152	366	1			195
06	6360	X	5495	-0-	-865	-0-	5348	2	147	9	N	134					329
07	6572	X	5464	-0-	-1108	-0-	5328	2	136	9	N	124	312	1			141
08	5952	X	5359	-0-	-593	-0-	5209	2	150	9	N	136					277
09	5610	X	5498	-0-	-112	-0-	5349	2	149	9	N	135	240	1			172
10	5797	X	5265	-0-	-532	-0-	5131	2	134	9	N	122					294
11	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	5105	2	153	9	N	139	305	1			128
12	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	5309	2	155	9	N	141					269

TOTAL GAS PROD: 66,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3623	2	221	9	N	201	299	1			271
02	DLQ G-10		4418	-0-	4418	8262	4166	2	252	9	N	229	380	1			120
03	DLQ G-10		4459	-0-	4459	12721	4232	2	227	9	N	206	184	1	2	8	140
04	16198	X	3477	-0-	-12721	-0-	3298	2	179	9	N	163	169	1			134
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4750	2	242	9	N	220	175	1			179
06	4740	X	4489	-0-	-251	-0-	4272	2	217	9	N	197	178	1			198
07	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	4304	2	202	9	N	184	181	1			201
08	4991	X	4435	-0-	-556	-0-	4222	2	213	9	N	194	173	1			222
09	4830	X	4211	-0-	-619	-0-	4015	2	196	9	N	178	189	1			211
10	4991	X	3260	-0-	-1731	-0-	3160	2	100	9	N	91	172	1			130
11	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	3568	2	151	9	N	137					267
12	4495	X	3768	-0-	-727	-0-	3610	2	158	9	N	144	179	1			232

TOTAL GAS PROD: 49,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1951	-0-	-684	-0-	1733	2	218	9	N	198					280
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1883	2	62	9	N	56					336
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1990	2	62	9	N	56					392
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1874	2	51	9	N	46	218	1			220
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1914	2	50	9	N	45					265
06	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1899	2	67	9	N	61					326
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1964	2	50	9	N	45	152	1			219
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	N	51					270
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1837	2	52	9	N	47	208	1			109
10	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	1818	2	61	9	N	55					164
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1654	2	42	9	N	38					202
12	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1773	2	64	9	N	58					260

TOTAL GAS PROD: 23,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2791	-0-	2791	2791	2556	2	235	9	Y	214	252	1			93
02	DLQ G-10		2421	-0-	2421	5212	2202	2	219	9	Y	199	181	1			111
03	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7535	2116	2	207	9	Y	188	94	1			205
04	9571	X	2036	-0-	-7535	-0-	1849	2	187	9	Y	170	208	1			167
05	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	2184	2	190	9	Y	173	171	1			169
06	2700	X	2066	-0-	-634	-0-	1906	2	160	9	Y	145	166	1			148
07	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2150	2	143	9	Y	130	109	1			169
08	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	2231	2	138	9	Y	125	198	1			96
09	2310	X	1760	-0-	-550	-0-	1639	2	121	9	Y	110	124	1			82
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2586	2	219	9	Y	199	182	1			99
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3125	2	252	9	Y	229	167	1			161
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3365	2	208	9	Y	189	225	1			125

TOTAL GAS PROD: 30,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6623	-0-	6623	6623	6484	2	139	9	N	126	191	1			211
02	DLQ G-10		6715	-0-	6715	13338	6569	2	146	9	N	133	188	1			156
03	DLQ G-10		4910	-0-	4910	18248	4831	2	79	9	N	72					228
04	25304	X	7056	-0-	-18248	-0-	6949	2	107	9	N	97	189	1			136
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6845	2	117	9	N	106					242
06	7200	X	6741	-0-	-459	-0-	6631	2	110	9	N	100	181	1			161
07	7440	X	6856	-0-	-584	-0-	6761	2	95	9	N	86					247
08	7285	X	6766	-0-	-519	-0-	6659	2	107	9	N	97	171	1			173
09	7050	X	6378	-0-	-672	-0-	6272	2	106	9	N	96	191	1			78
10	6975	X	6648	-0-	-327	-0-	6528	2	120	9	N	109					187
11	6750	X	6301	-0-	-449	-0-	6187	2	114	9	N	104	180	1			111
12	6851	X	6275	-0-	-576	-0-	6158	2	117	9	N	106					217

TOTAL GAS PROD: 78,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

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	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2544	2	221	9	N	201	188	1	3	8	224
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2473	2	177	9	N	161	180	1			205
03	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	2560	2	140	9	N	127	181	1			151
04	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	2133	2	139	9	N	126	152	1			125
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2765	2	174	9	N	158					283
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2558	2	108	9	N	98	181	1			200
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2567	2	160	9	N	145	189	1			156
08	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	2533	2	163	9	N	148					304
09	2670	N	2542	-0-	-128	-0-	2385	2	157	9	N	143	182	1			265
10	2728	N	2625	-0-	-103	-0-	2464	2	161	9	N	146	180	1			231
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2343	2	174	9	N	158	180	1			209
12	2635	N	2207	-0-	-428	-0-	2112	2	95	9	N	86	173	1			122

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

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	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	996	2	92	9	N	84	187	1	2	8	185
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	908	2	90	9	N	82	177	1			90
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	972	2	89	9	N	81					171
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	951	2	80	9	N	73					244
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	967	2	66	9	N	60	176	1			128
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	946	2	84	9	N	76					204
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	957	2	72	9	N	65	170	1			99
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	877	2	76	9	N	69					168
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	964	2	46	9	N	42					210
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1007	2	78	9	N	71	163	1			118
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	944	2	81	9	N	74					192
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	935	2	81	9	N	74	170	1			96

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	4258	2	218	9	Y	198	171	1			79
02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	8915	4266	2	173	9	Y	157	160	1			76
03	DLQ G-10		4546	-0-	4546	13461	4359	2	187	9	Y	170	166	1			80
04	15813	X	2352	-0-	-13461	-0-	2260	2	92	9	Y	84	60	1			104
05	4464	X	2948	-0-	-1516	-0-	2840	2	108	9	Y	98	111	1			91
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5712	2	232	9	Y	211	213	1			89
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5256	2	146	9	Y	133	172	1			50
08	4557	X	1924	-0-	-2633	-0-	1881	2	43	9	Y	39	64	1			25
09	5940	X	3267	-0-	-2673	-0-	3158	2	109	9	Y	99	55	1			69
10	6138	X	2839	-0-	-3299	-0-	2699	2	140	9	Y	127	131	1			65
11	5940	X	3112	-0-	-2828	-0-	2927	2	185	9	Y	168	151	1			82
12	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	5082	2	238	9	Y	216	233	1			65

TOTAL GAS PROD: 46,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1845	2	111	9	N	101	1	8			300
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1631	2	99	9	N	90					390
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1818	2	107	9	N	97	264	1	1	8	222
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1730	2	86	9	N	78					300
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1742	2	84	9	N	76					376
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1682	2	84	9	N	76	359	1			93
07	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1746	2	90	9	N	82					175
08	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1742	2	86	9	N	78					253
09	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1592	2	101	9	N	92					345
10	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1501	2	69	9	N	63	344	1			64
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1524	2	88	9	N	80					144
12	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1581	2	86	9	N	78					222

TOTAL GAS PROD: 21,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

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	2862	N	2708	-0-	-154	-0-	2567	2	141	9	N	128	340	1			185
02	2800	N	3329	-0-	529	529	3200	2	129	9	N	117					302
03	3735	X	3206	-0-	-529	-0-	3099	2	107	9	N	97	322	1			77
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2636	2	123	9	N	112					189
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2860	2	107	9	N	97					286
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2885	2	96	9	N	87					373
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2749	2	95	9	N	86	320	1			139
08	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2686	2	95	9	N	86					225
09	2730	X	2560	-0-	-170	-0-	2474	2	86	9	N	78					303
10	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	2624	2	84	9	N	76	290	1			89
11	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2452	2	92	9	N	84					173
12	2635	N	2346	-0-	-289	-0-	2252	2	94	9	N	85					258

TOTAL GAS PROD: 33,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	981	2	67	9	N	61					282
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	1179	2	76	9	N	69	184	1			167
03	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1080	2	73	9	N	66					233
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	966	2	47	9	N	43					276
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1490	2	121	9	N	110	182	1			204
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1381	2	79	9	N	72					276
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1403	2	89	9	N	81	171	1			186
08	1612	N	1164	-0-	-448	-0-	1076	2	88	9	N	80					266
09	1470	N	983	-0-	-487	-0-	910	2	73	9	N	66	173	1			159
10	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	1013	2	81	9	N	74					233
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1242	2	86	9	N	78	175	1			136
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1290	2	83	9	N	75					211

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

01	DLQ G-10	2601	-0-	2601	2601	2514	2	87	9	N	79	4	8			243
02	DLQ G-10	2570	-0-	2570	5171	2506	2	64	9	N	58					301
03	DLQ G-10	2787	-0-	2787	7958	2691	2	96	9	N	87	134	1	1	8	253
04	10655 X	2697	-0-	-7958	-0-	2618	2	79	9	N	72	163	1			162
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2641	2	67	9	N	61					223
06	2760 X	2607	-0-	-153	-0-	2519	2	88	9	N	80	144	0			159
07	2852 X	2684	-0-	-168	-0-	2585	2	99	9	N	90	86	1			163
08	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	2553	2	56	9	N	51					214
09	2700 X	2499	-0-	-201	-0-	2456	2	43	9	N	39					253
10	2697 X	2335	-0-	-362	-0-	2299	2	36	9	N	33	127	1			159
11	2610 X	2231	-0-	-379	-0-	2166	2	65	9	N	59	104	1			114
12	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	2110	2	85	9	N	77					191

TOTAL GAS PROD: 30,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

01	DLQ G-10	6323	-0-	6323	6323	6209	2	114	9	N	104	1	8			335
02	DLQ G-10	6315	-0-	6315	12638	6177	2	138	9	N	125	302	1			158
03	DLQ G-10	6751	-0-	6751	19389	6624	2	127	9	N	115					273
04	24707 X	5318	-0-	-19389	-0-	5240	2	78	9	N	71					344
05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6378	2	123	9	N	112	369	1	2	8	85
06	6780 X	6117	-0-	-663	-0-	6001	2	116	9	N	105					190
07	7006 X	6247	-0-	-759	-0-	6139	2	108	9	N	98	201	1			87
08	6758 X	5969	-0-	-789	-0-	5882	2	87	9	N	79					166
09	6300 X	5927	-0-	-373	-0-	5799	2	128	9	N	116					282
10	6510 X	5923	-0-	-587	-0-	5813	2	110	9	N	100	324	1			58
11	6120 X	5273	-0-	-847	-0-	5208	2	65	9	N	59					117
12	6262 X	4890	-0-	-1372	-0-	4834	2	56	9	N	51					168

TOTAL GAS PROD: 71,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3174	-0-	3174	3174	2998	2	176	9	N	160	167	1			169
02	DLQ G-10		2923	-0-	2923	6097	2781	2	142	9	N	129	183	1			115
03	DLQ G-10		3142	-0-	3142	9239	3006	2	136	9	N	124	2	8			237
04	12446	X	3207	-0-	-9239	-0-	2994	2	213	9	N	194	177	1			254
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	2993	2	131	9	N	119	177	1			196
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2985	2	160	9	N	145	178	1			163
07	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3044	2	171	9	N	155	172	1			146
08	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3010	2	132	9	N	120					266
09	3210	X	2955	-0-	-255	-0-	2830	2	125	9	N	114	182	1			198
10	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	2924	2	190	9	N	173	175	1			196
11	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	2700	2	177	9	N	161	183	1			174
12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2744	2	155	9	N	141	169	1			146

TOTAL GAS PROD: 36,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2651	-0-	-201	-0-	2408	2	243	9	N	221	331	1	1	8	272
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2088	2	184	9	N	167					439
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2547	2	198	9	N	180	348	1			271
04	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	2352	2	201	9	N	183	361	1			93
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2697	2	219	9	N	199					292
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2511	2	189	9	N	172	304	1			160
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2559	2	184	9	N	167					327
08	2914	N	2673	-0-	-241	-0-	2495	2	178	9	N	162	301	1			188
09	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2358	2	185	9	N	168					356
10	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	2411	2	180	9	N	164	327	1			193
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2219	2	188	9	N	171					364
12	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	2311	2	196	9	N	178	254	1			288

TOTAL GAS PROD: 31,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2023	-0-	-457	-0-	1878	2	145	9	N	132					305
02	1904	N	1874	-0-	-30	-0-	1745	2	129	9	N	117					422
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1945	2	84	9	N	76	188	1			310
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1861	2	122	9	N	111	199	1			222
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1839	2	121	9	N	110					332
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1869	2	67	9	N	61	215	0			178
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1924	2	66	9	N	60	96	1			142
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1887	2	106	9	N	96					238
09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1810	2	128	9	N	116					354
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1897	2	128	9	N	116	178	1			292
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1731	2	101	9	N	92	191	1			193
12	2015	N	1602	-0-	-413	-0-	1515	2	87	9	N	79					272

TOTAL GAS PROD: 23,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5364	-0-	5364	5364	5022	2	342	9	Y	311	378	1			136
02	DLQ G-10		4512	-0-	4512	9876	4288	2	224	9	Y	204	219	1			121
03	DLQ G-10		4440	-0-	4440	14316	4206	2	234	9	Y	213	101	1			233
04	17718	X	3402	-0-	-14316	-0-	3235	2	167	9	Y	152	219	1			166
05	5580	X	3858	-0-	-1722	-0-	3692	2	166	9	Y	151	161	1			156
06	5190	X	3486	-0-	-1704	-0-	3332	2	154	9	Y	140	153	1			143
07	4991	X	2392	-0-	-2599	-0-	2315	2	77	9	Y	70	105	1			108
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4115	2	447	9	Y	406	201	1			313
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3464	2	358	9	Y	325	397	1			241
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6050	2	411	9	Y	374	419	1			196
11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6475	2	327	9	Y	297	248	1			245
*12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6710	2	276	9	Y	251	327	1			169

TOTAL GAS PROD: 56,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

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	DLQ G-10		7769	-0-	7769	7769	7658	3	111	9	Y	101	97	0			11
02	DLQ G-10		4377	-0-	4377	12146	4309	3	68	9	Y	62	65	0			8
03	DLQ G-10		4066	-0-	4066	16212	3975	3	91	9	Y	83	76	0			15
*04	19449	X	3237	-0-	-16212	-0-	3141	3	96	9	Y	87	94	0			8
05	7781	X	3986	-0-	-3795	-0-	3854	3	132	9	Y	120	95	0			33
06	7530	X	3774	-0-	-3756	-0-	3647	3	127	9	Y	115	130	0			18
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4991	3	117	9	Y	106	104	0			20
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7805	3	45	9	Y	41	52	0			9
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7266	3	69	9	Y	63	62	0			10
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7835	3	139	9	Y	126	121	0			15
*11	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7632	3	124	9	Y	113	99	0			29
*12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7768	3	110	9	Y	100	110	0			19

TOTAL GAS PROD: 71,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

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-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

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

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

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	DLQ G-10		4577	-0-	4577	4577	4505	3	72	9	Y	65	49	0			19
02	DLQ G-10		4589	-0-	4589	9166	4509	3	80	9	Y	73	67	0	1	8	24
03	DLQ G-10		4266	-0-	4266	13432	4056	3	210	9	Y	191	141	0	1	8	73
*04	16603	X	3171	-0-	-13432	-0-	3044	3	127	9	Y	115	137	0			51
05	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3309	3	80	9	Y	73	89	0	1	8	34
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3530	3	106	9	Y	96	101	0			29
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3799	3	89	9	Y	81	91	0			19
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3662	3	65	9	Y	59	62	0			16
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3483	3	66	9	Y	60	59	0			17
10	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	2880	3	125	9	Y	114	112	0			19
*11	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11122	3	221	9	Y	201	210	0			10
12	3534	X	576	-0-	-2958	-0-	518	3	58	9	Y	53	60	0			3

TOTAL GAS PROD: 49,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		819	-0-	819	819	694	3	125	9	Y	114	81	0			34
02	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1822	947	3	56	9	Y	51	68	0			17
03	DLQ G-10		1324	-0-	1324	3146	1277	3	47	9	Y	43	44	0			16
*04	2900	N	785	-0-	-2115	1031	760	3	25	9	Y	23	29	0			10
05	2055	N	1024	-0-	-1031	-0-	994	3	30	9	Y	27	24	0			13
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-	13	0			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	583	3	28	9	Y	25	18	0			7
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	626	3	51	9	Y	46	40	0			13
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	587	3	79	9	Y	72	73	0			12
*11	3000	N	4783	-0-	1783	1783	167	1	4513	3	Y	94	101	0			5
							103	9									
*12	3100	N	3045	-0-	-55	1728	56	1	2970	3	Y	17	21	0			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	DLQ	G-10	959	-0-	959	959	959	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	964	-0-	964	1923	964	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	3248	1313	3	12	9	Y	11	9	0			2
*04	4498	X	1250	-0-	-3248	-0-	1246	3	4	9	Y	4	5	0			1
05	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	1368	3	58	9	Y	53	28	0			26
06	1290	X	1070	-0-	-220	-0-	1029	3	41	9	Y	37	50	0			13
07	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	1108	3	9	9	Y	8	19	0			2
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
*11	1500	X	1177	-0-	-323	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
*12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1689	3	61	9	Y	55	45	0			10

TOTAL GAS PROD: 16,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	1079	1048	3	31	9	Y	28	20	0			8
02	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	2516	1383	3	54	9	Y	49	41	0			16
03	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	3959	1340	3	103	9	Y	94	73	0	1	8	36
*04	5458	X	1499	-0-	-3959	-0-	1423	3	76	9	Y	69	74	0			31
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	3	54	9	Y	49	57	0			23
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1670	3	76	9	Y	69	71	0			21
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1370	3	63	9	Y	57	64	0	1	8	13
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1508	3	61	9	Y	55	53	0			15
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1330	3	29	9	Y	26	34	0			7
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1738	3	99	9	Y	90	82	0			15
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2390	3	146	9	Y	133	141	0			7
*12	3100	N	15266	-0-	12166	12166	15176	3	90	9	Y	82	84	0			5

TOTAL GAS PROD: 32,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 1 RRCID -> 032810 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234

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

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	DLQ G-10	5073	-0-	5073	5073	4978	3	95	9	Y	86	67	0			22
02	DLQ G-10	4279	-0-	4279	9352	4217	3	62	9	Y	56	58	0			20
03	DLQ G-10	3905	-0-	3905	13257	3813	3	92	9	Y	84	86	0			18
*04	17058 X	3801	-0-	-13257	-0-	3744	3	57	9	Y	52	57	0			13
05	5084 X	4011	-0-	-1073	-0-	3939	3	72	9	Y	65	46	0			32
06	4920 X	3939	-0-	-981	-0-	3891	3	48	9	Y	44	60	0			16
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5494	3	35	9	Y	32	38	0			10
08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8184	3	50	9	Y	45	46	0			9
09	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6278	3	106	9	Y	96	81	0			24
10	5518 X	3964	-0-	-1554	-0-	3902	3	62	9	Y	56	56	0			24
*11	5340 X	4071	-0-	-1269	-0-	167	1	3829	3	Y	68	83	0			9
						75	9									
*12	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6790	3	47	9	Y	43	44	0			8

TOTAL GAS PROD: 60,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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	DLQ G-10	23027	-0-	23027	23027	23027	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20325	-0-	20325	43352	20319	3	6	9	Y	5	3	0			2
03	DLQ G-10	22472	-0-	22472	65824	22406	3	66	9	Y	60	49	0			13
*04	84594 X	18770	-0-	-65824	-0-	18746	3	24	9	Y	22	29	0			6
05	23033 X	12200	-0-	-10833	-0-	12124	3	76	9	Y	69	41	0			34
06	22290 X	15677	-0-	-6613	-0-	15637	3	40	9	Y	36	57	0			13
07	22506 X	18451	-0-	-4055	-0-	18293	3	158	9	Y	144	112	0			45
08	22475 X	18706	-0-	-3769	-0-	18625	3	81	9	Y	74	104	0			15
09	18780 X	18215	-0-	-565	-0-	18169	3	46	9	Y	42	47	0			10
10	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	18917	3	21	9	Y	19	21	0			8
*11	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	288	1	18528	3	Y	22	27	0			3
						24	9									
12	18817 X	18131	-0-	-686	-0-	18061	3	70	9	Y	64	55	0			12

TOTAL GAS PROD: 223,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4220	-0-	4220	4220	4209	3	11	9	Y	10	7	0			3
02	DLQ G-10		2683	-0-	2683	6903	2631	3	52	9	Y	47	33	0			17
03	DLQ G-10		5901	-0-	5901	12804	5865	3	36	9	Y	33	43	0			7
*04	19218	X	6414	-0-	-12804	-0-	6414	3			Y	-0-	7	0			-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	4026	-0-	-1674	-0-	4014	3	12	9	Y	11	7	0			4
07	5890	X	1903	-0-	-3987	-0-	1903	3			Y	-0-	4	0			-0-
08	5890	X	2680	-0-	-3210	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
09	5700	X	2527	-0-	-3173	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	3284	-0-	-2420	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
*11	4020	X	3279	-0-	-741	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
*12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	DLQ G-10		12087	-0-	12087	12087	11861	3	226	9	Y	205	155	0			53
02	DLQ G-10		9757	-0-	9757	21844	9596	3	161	9	Y	146	147	0			52
03	DLQ G-10		7921	-0-	7921	29765	7836	3	85	9	Y	77	112	0			17
*04	40290	X	10525	-0-	-29765	-0-	10453	3	72	9	Y	65	65	0			17
05	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15597	3	153	9	Y	139	88	0			68
06	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13510	3	97	9	Y	88	125	0			31
07	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8913	3	50	9	Y	45	62	0			14
08	15748	X	9192	-0-	-6556	-0-	9128	3	64	9	Y	58	60	0			12
09	15240	X	8896	-0-	-6344	-0-	8827	3	69	9	Y	63	59	0			16
10	15748	X	8842	-0-	-6906	-0-	8800	3	42	9	Y	38	38	0			16
*11	13620	X	10645	-0-	-2975	-0-	167	1	10376	3	Y	93	96	0			13
							102	9									
*12	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10533	3	127	9	Y	115	107	0			21

TOTAL GAS PROD: 126,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 8 U RRCID -> 185526 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10806 - 10924

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 9 RRCID -> 185527 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10844 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	1056	3	13	9	Y	12	11	0			4
02	DLQ G-10		860	-0-	860	1929	851	3	9	9	Y	8	9	0			3
03	DLQ G-10		862	-0-	862	2791	848	3	14	9	Y	13	11	0			5
*04	2900	N	658	-0-	-2242	549	646	3	12	9	Y	11	11	0			5
05	1394	N	845	-0-	-549	-0-	830	3	15	9	Y	14	12	0			7
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	980	3	14	9	Y	13	16	0			4
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	760	3	28	9	Y	25	23	0			6
08	837	N	602	-0-	-235	-0-	585	3	17	9	Y	15	17	0			4
09	990	N	159	-0-	-831	-0-	156	3	3	9	Y	3	6	0			1
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

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-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

01	4867	X	3895	-0-	-972	-0-	3852	3	43	9	Y	39	37	0			4
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4375	3	26	9	Y	24	25	0			3
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4685	3	107	9	Y	97	82	0			18
*04	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	3927	3	74	9	Y	67	79	0			6
05	4867	X	4518	-0-	-349	-0-	4405	3	113	9	Y	103	81	0			28
06	4710	X	4520	-0-	-190	-0-	4487	3	33	9	Y	30	53	0			5
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5019	3	30	9	Y	27	27	0			5
08	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	4501	3	13	9	Y	12	14	0			3
09	4530	X	3987	-0-	-543	-0-	3987	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
*11	4710	X	2784	-0-	-1926	-0-	2755	3	29	9	Y	26	19	0			7
12	4867	X	834	-0-	-4033	-0-	801	3	33	9	Y	30	31	0			6

TOTAL GAS PROD: 47,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18048	3	156	9	Y	142	119	0			42
02	16100	X	12581	-0-	-3519	-0-	12502	3	79	9	Y	72	90	0			24
03	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20731	3	67	9	Y	61	61	0			24
*04	17610	X	14950	-0-	-2660	-0-	14902	3	48	9	Y	44	48	0			20
05	18197	X	16411	-0-	-1786	-0-	16368	3	43	9	Y	39	40	0			19
06	19950	X	15845	-0-	-4105	-0-	15831	3	14	9	Y	13	28	0			4
07	20615	X	14608	-0-	-6007	-0-	14569	3	39	9	Y	35	31	0			8
08	20615	X	13754	-0-	-6861	-0-	13720	3	34	9	Y	31	31	0			8
09	15870	X	14285	-0-	-1585	-0-	14226	3	59	9	Y	54	47	0			15
10	16399	X	14125	-0-	-2274	-0-	13921	3	204	9	Y	185	169	0			31
*11	15840	X	11117	-0-	-4723	-0-	182	1	10714	3	Y	201	222	0			10
							221	9									
12	14756	X	10405	-0-	-4351	-0-	60	1	10247	3	Y	89	93	0			6
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 177,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3387	-0-	287	434	3064	3	323	9	Y	294	137	1			360
02	4159	X	3725	-0-	-434	-0-	3406	3	319	9	Y	290	222	1	2	8	426
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3975	3	176	9	Y	160	288	1			298
*04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3708	3	160	9	Y	145	214	1			229
05	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	3802	3	272	9	Y	247	227	1	3	8	246
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	3905	3	304	9	Y	276	355	1	3	8	164
07	4154	X	4084	-0-	-70	-0-	3882	3	202	9	Y	184	153	1	8	8	187
08	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	3652	3	371	9	Y	337	259	1			265
09	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	3557	3	414	9	Y	376	254	1			387
10	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3618	3	231	9	Y	210	428	1			169
*11	4200	X	2839	-0-	-1361	-0-	2752	3	87	9	Y	79	158	1			90
12	4092	X	3322	-0-	-770	-0-	3184	3	138	9	Y	125	77	1			138

TOTAL GAS PROD: 45,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

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	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9517	3	113	9	Y	103	83	0			27
02	8372	X	7777	-0-	-595	-0-	7691	3	86	9	Y	78	77	0			28
03	8277	X	6082	-0-	-2195	-0-	6041	3	41	9	Y	37	57	0			8
*04	9330	X	4017	-0-	-5313	-0-	3978	3	39	9	Y	35	34	0			9
05	9641	X	3630	-0-	-6011	-0-	3586	3	44	9	Y	40	29	0			20
06	9330	X	4681	-0-	-4649	-0-	4666	3	15	9	Y	14	29	0			5
07	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	5056	3	4	9	Y	4	8	0			1
08	DLQ G-10		4691	-0-	4691	9751	4669	3	22	9	Y	20	17	0			4
09	DLQ G-10		4443	-0-	4443	14194	4425	3	18	9	Y	16	16	0			4
10	18758	X	4564	-0-	-14194	-0-	4564	3			Y	-0-	4	0			-0-
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	2124	-0-	-2588	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	392	-0-	-5932	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	248	-0-	-5464	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5321	3	44	9	Y	40					40
*04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5916	3	41	9	Y	37	29	1			48
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6103	3	51	9	Y	46	47	1			47
06	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	4455	3	73	9	Y	66	73	1			40
07	DLQ G-10		5244	-0-	5244	5244	5180	3	64	9	Y	58	38	1			60
08	DLQ G-10		4750	-0-	4750	9994	4692	3	58	9	Y	53	71	1			42
09	DLQ G-10		5131	-0-	5131	15125	5073	3	58	9	Y	53	40	1			55
10	19373	X	4248	-0-	-15125	-0-	4116	3	132	9	Y	120	78	1			97
*11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3945	3	125	9	Y	114	91	1			120
12	5301	X	3722	-0-	-1579	-0-	3565	3	157	9	Y	143	103	1			160

TOTAL GAS PROD: 49,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9905	3	204	9	Y	185	199	0			66
02	8456	X	7540	-0-	-916	-0-	7401	3	139	9	Y	126	1	8			191
03	9362	X	7459	-0-	-1903	-0-	7314	3	145	9	Y	132	262	0	1	8	60
*04	9780	X	7892	-0-	-1888	-0-	7764	3	128	9	Y	116					176
05	10106	X	7874	-0-	-2232	-0-	7775	3	99	9	Y	90	148	0			118
06	9780	X	7600	-0-	-2180	-0-	7424	3	176	9	Y	160	59	0			219
07	DLQ G-10		5615	-0-	5615	5615	5482	3	133	9	Y	121	242	0	1	8	97
08	DLQ G-10		3905	-0-	3905	9520	3819	3	86	9	Y	78	64	0			111
09	DLQ G-10		8590	-0-	8590	18110	8284	3	306	9	Y	278	206	0	1	8	182
10	20236	X	2126	-0-	-18110	-0-	2051	3	75	9	Y	68	211	0			39
*11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2613	3	67	9	Y	61	38	0			62
12	8866	X	3451	-0-	-5415	-0-	3339	3	112	9	Y	102	94	0			70

TOTAL GAS PROD: 74,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10435	-0-	10435	10435	10228	3	207	9	Y	188	160	1			265
02	DLQ G-10		11229	-0-	11229	21664	10956	3	273	9	Y	248	163	1			350
03	DLQ G-10		11253	-0-	11253	32917	10932	3	321	9	Y	292	236	1			406
*04	44333	X	11416	-0-	-32917	-0-	11124	3	292	9	Y	265	292	1			379
05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12386	3	292	9	Y	265	377	1			267
06	12030	X	11114	-0-	-916	-0-	10848	3	266	9	Y	242	363	1			146
07	12431	X	11405	-0-	-1026	-0-	11199	3	206	9	Y	187	136	1	1	8	196
08	12679	X	11093	-0-	-1586	-0-	10949	3	144	9	Y	131	224	1			103
09	12270	X	10766	-0-	-1504	-0-	10634	3	132	9	Y	120	99	1			124
10	12679	X	10734	-0-	-1945	-0-	10592	3	142	9	Y	129	149	1			104
*11	11100	X	9885	-0-	-1215	-0-	9668	3	217	9	Y	197	97	1			204
12	11408	X	5823	-0-	-5585	-0-	5779	3	44	9	Y	40	174	1			70

TOTAL GAS PROD: 127,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	5510	3	98	9	Y	89	83	0			10
02	DLQ G-10		377	-0-	377	5985	362	3	15	9	Y	14	22	0			2
03	DLQ G-10		599	-0-	599	6584	598	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
*04	7419	X	835	-0-	-6584	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8681	3	133	9	Y	121	87	0	1	8	33
06	5430	X	5252	-0-	-178	-0-	5175	3	77	9	Y	70	92	0			11
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7665	3	285	9	Y	259	220	0	1	8	49
08	8804	X	6821	-0-	-1983	-0-	6677	3	144	9	Y	131	151	0			29
09	8520	X	6565	-0-	-1955	-0-	6466	3	99	9	Y	90	105	0			14
10	8804	X	6898	-0-	-1906	-0-	6755	3	143	9	Y	130	129	0			15
*11	7680	X	7149	-0-	-531	-0-	7037	3	112	9	Y	102	91	0			26
12	7936	X	7784	-0-	-152	-0-	7582	3	202	9	Y	184	175	0	1	8	34

TOTAL GAS PROD: 64,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9090	-0-	9090	9090	126 145	1 9	8819	3	Y	132	198	0	1	8	63
02	DLQ G-10		5955	-0-	5955	15045	114 166	1 9	5675	3	Y	151	30	0	3	8	181
03	DLQ G-10		7156	-0-	7156	22201	126 86	1 9	6944	3	Y	78	141	0	2	8	116
*04	30537	X	8336	-0-	-22201	-0-	122 120	1 9	8094	3	Y	109	52	0			173
05	9083	X	8615	-0-	-468	-0-	126 154	1 9	8335	3	Y	140	170	0	3	8	140
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	122 127	1 9	10158	3	Y	115	4	8			251
07	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	126 152	1 9	11027	3	Y	138	295	0	13	8	81
08	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	126 174	1 9	8762	3	Y	158	130	0			109
09	10410	X	3938	-0-	-6472	-0-	122 80	1 9	3736	3	Y	73	97	0	1	8	84
10	11315	X	179	-0-	-11136	-0-	126 34	1 9	19	3	Y	31	63	0			52
*11	10950	X	139	-0-	-10811	-0-	122	1	17	9	Y	15	48	0			19
12	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	1	16	0			2

TOTAL GAS PROD: 74,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7700	-0-	7700	7700	7621	3	79	9	Y	72	67	0			21
02	DLQ G-10		5742	-0-	5742	13442	5691	3	51	9	Y	46	52	0			15
03	DLQ G-10		5970	-0-	5970	19412	5872	3	98	9	Y	89	70	0			34
*04	24824	X	5412	-0-	-19412	-0-	5375	3	37	9	Y	34	53	0			15
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8232	3	88	9	Y	80	57	0			38
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8137	3	90	9	Y	82	95	0			25
07	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7425	3	96	9	Y	87	92	0			20
08	8246	X	6941	-0-	-1305	-0-	6878	3	63	9	Y	57	62	0			15
09	7980	X	6188	-0-	-1792	-0-	6124	3	64	9	Y	58	57	0			16
10	8246	X	6112	-0-	-2134	-0-	5940	3	172	9	Y	156	146	0			26
*11	7980	X	5622	-0-	-2358	-0-	8	1	5441	3	Y	157	175	0			8
							173	9									
12	7533	X	5844	-0-	-1689	-0-	2	1	5752	3	Y	82	85	0			5
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 79,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

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	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	4372	3	84	9	Y	76	72	0			8
02	DLQ G-10		4638	-0-	4638	9094	4455	3	183	9	Y	166	153	0			21
03	DLQ G-10		5328	-0-	5328	14422	5219	3	109	9	Y	99	102	0			18
*04	19643	X	5221	-0-	-14422	-0-	5078	3	143	9	Y	130	136	0			12
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5077	3	299	9	Y	272	210	0			74
06	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4108	3	206	9	Y	187	232	0			29
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7296	3	157	9	Y	143	145	0			27
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5970	3	112	9	Y	102	106	0			23
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5918	3	177	9	Y	161	158	0	1	8	25
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6257	3	179	9	Y	163	169	0			19
*11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5854	3	146	9	Y	133	118	0			34
*12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7049	3	226	9	Y	205	201	0			38

TOTAL GAS PROD: 68,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	0			-0-
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	3079	3	33	9	Y	30					30
03	DLQ G-10		7159	-0-	7159	10271	6984	3	175	9	Y	159	116	0	1	8	72
*04	14257	X	3986	-0-	-10271	-0-	3874	3	112	9	Y	102					174
05	4247	X	4151	-0-	-96	-0-	3941	3	210	9	Y	191	146	0	1	8	218
06	6930	X	3840	-0-	-3090	-0-	3621	3	219	9	Y	199	109	0	1	8	307
07	7161	X	5996	-0-	-1165	-0-	5777	3	219	9	Y	199	345	0	3	8	158
08	7161	X	3764	-0-	-3397	-0-	3624	3	140	9	Y	127	105	0			180
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5301	3	167	9	Y	152	232	0			100
10	5983	X	5245	-0-	-738	-0-	5015	3	230	9	Y	209	188	0			121
*11	5790	X	4591	-0-	-1199	-0-	4417	3	174	9	Y	158	117	0	1	8	161
12	5983	X	4434	-0-	-1549	-0-	4321	3	113	9	Y	103	193	0	1	8	70

TOTAL GAS PROD: 51,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	1774	3	270	9	Y	245	270	0	1	8	117
02	DLQ G-10		1585	-0-	1585	3629	1454	3	131	9	Y	119	55	0	3	8	178
03	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6770	2944	3	197	9	Y	179	138	0	3	8	216
*04	9567	X	2797	-0-	-6770	-0-	2635	3	162	9	Y	147	96	0			267
05	2046	X	1929	-0-	-117	-0-	1861	3	68	9	Y	62	264	0	3	8	62
06	3030	X	1729	-0-	-1301	-0-	1605	3	124	9	Y	113	2	8			173
07	3131	X	2684	-0-	-447	-0-	2456	3	228	9	Y	207	244	0	7	8	129
08	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	1968	3	250	9	Y	227	200	0			156
09	2790	X	1640	-0-	-1150	-0-	1386	3	254	9	Y	231	139	0	3	8	245
10	2697	X	171	-0-	-2526	-0-	124	3	47	9	Y	43	183	0			105
*11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	98	0			7
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17883	-0-	17883	17883	17611	3	272	9	Y	247	80	1			286
02	DLQ G-10		15875	-0-	15875	33758	15636	3	239	9	Y	217	176	1	1	8	326
03	DLQ G-10		16405	-0-	16405	50163	16198	3	207	9	Y	188	221	1			293
*04	65643	X	15480	-0-	-50163	-0-	15259	3	221	9	Y	201	211	1			283
05	17887	X	17034	-0-	-853	-0-	16861	3	173	9	Y	157	282	1			158
06	17310	X	16413	-0-	-897	-0-	16247	3	166	9	Y	151	218	1			91
07	17577	X	16934	-0-	-643	-0-	16837	3	97	9	Y	88	85	1			94
08	17019	X	16736	-0-	-283	-0-	16572	3	164	9	Y	149	126	1			117
09	16470	X	15869	-0-	-601	-0-	15700	3	169	9	Y	154	112	1			159
10	17019	X	16062	-0-	-957	-0-	15875	3	187	9	Y	170	192	1			137
*11	16410	X	14819	-0-	-1591	-0-	14604	3	215	9	Y	195	129	1			203
12	16926	X	15373	-0-	-1553	-0-	15277	3	96	9	Y	87	173	1			117

TOTAL GAS PROD: 194,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1936	3	29	9	Y	26	44	0			8
02	DLQ G-10		1549	-0-	1549	3514	1532	3	17	9	Y	15	18	0			5
03	DLQ G-10		138	-0-	138	3652	138	3			Y	-0-	5	0			-0-
*04	3858	X	206	-0-	-3652	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	8897	X	1175	-0-	-7722	-0-	1167	3	8	9	Y	7	4	0			3
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5094	3	59	9	Y	54	41	0			16
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9340	3	48	9	Y	44	50	0			10
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8568	3	98	9	Y	89	75	0			24
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5482	3	67	9	Y	61	68	0			17
10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9889	3	118	9	Y	107	106	0			18
*11	9090	X	8542	-0-	-548	-0-	12	1	8384	3	Y	133	144	0			7
							146	9									
12	9393	X	6053	-0-	-3340	-0-	3	1	5989	3	Y	55	58	0			4
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 58,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

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

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

01	DLQ G-10	9727	-0-	9727	9727	9484	3	243	9	Y	221	213	0			24
02	DLQ G-10	9264	-0-	9264	18991	9173	3	91	9	Y	83	96	0			11
03	DLQ G-10	9842	-0-	9842	28833	9736	3	106	9	Y	96	89	0			18
*04	37946 X	9113	-0-	-28833	-0-	9040	3	73	9	Y	66	78	0			6
05	11935 X	10508	-0-	-1427	-0-	10342	3	166	9	Y	151	116	0			41
06	9930 X	9028	-0-	-902	-0-	8904	3	124	9	Y	113	136	0			18
07	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11011	3	152	9	Y	138	130	0			26
08	10509 X	8451	-0-	-2058	-0-	8397	3	54	9	Y	49	64	0			11
09	10170 X	8753	-0-	-1417	-0-	8692	3	61	9	Y	55	57	0			9
10	11222 X	8928	-0-	-2294	-0-	8685	3	243	9	Y	221	204	0			26
*11	10800 X	8613	-0-	-2187	-0-	8494	3	119	9	Y	108	106	0			28
12	11160 X	9346	-0-	-1814	-0-	9249	3	97	9	Y	88	99	0			17

TOTAL GAS PROD: 112,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

01	DLQ G-10	13007	-0-	13007	13007	12589	3	418	9	Y	380	448	0	1	8	135
02	DLQ G-10	7794	-0-	7794	20801	7633	3	161	9	Y	146	1	8			280
03	DLQ G-10	9162	-0-	9162	29963	8969	3	193	9	Y	175	375	0			80
*04	38477 X	8514	-0-	-29963	-0-	8360	3	154	9	Y	140					220
05	13020 X	9246	-0-	-3774	-0-	9174	3	72	9	Y	65	184	0			101
06	12600 X	8835	-0-	-3765	-0-	8788	3	47	9	Y	43	51	0			93
07	9176 X	8250	-0-	-926	-0-	8177	3	73	9	Y	66	106	0			53
08	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9339	3	89	9	Y	81	35	0			99
09	8940 X	8048	-0-	-892	-0-	7850	3	198	9	Y	180	161	0			118
10	9238 X	9018	-0-	-220	-0-	8871	3	147	9	Y	134	172	0	6	8	74
*11	9120 X	7532	-0-	-1588	-0-	7370	3	162	9	Y	147	72	0	10	8	139
12	9424 X	7959	-0-	-1465	-0-	7848	3	111	9	Y	101	170	0			70

TOTAL GAS PROD: 106,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

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	DLQ G-10		5863	-0-	5863	5863	5767	3	96	9	Y	87	82	0			9
02	DLQ G-10		5338	-0-	5338	11201	5172	3	166	9	Y	151	140	0	1	8	19
03	DLQ G-10		6643	-0-	6643	17844	6527	3	116	9	Y	105	105	0			19
*04	24010	X	6166	-0-	-17844	-0-	6025	3	141	9	Y	128	135	0			12
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6319	3	108	9	Y	98	83	0			27
06	6420	X	6053	-0-	-367	-0-	5954	3	99	9	Y	90	103	0			14
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7774	3	135	9	Y	123	113	0	1	8	23
08	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	6201	3	122	9	Y	111	109	0			25
09	6210	X	5919	-0-	-291	-0-	5758	3	161	9	Y	146	147	0	1	8	23
10	7843	X	5768	-0-	-2075	-0-	5672	3	96	9	Y	87	100	0			10
*11	7590	X	5443	-0-	-2147	-0-	5348	3	95	9	Y	86	73	0	1	8	22
12	7843	X	5747	-0-	-2096	-0-	5642	3	105	9	Y	95	98	0	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 73,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

01	217	N	109	-0-	-108	-0-	57	3	52	9	N	47					343
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	38	187	1			194
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	262	3	75	9	N	68					262
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	287	3	77	9	N	70	188	1			144
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	245	3	64	9	N	58					202
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	299	3	73	9	N	66					268
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	262	3	52	9	N	47	185	1			130
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	270	3	61	9	N	55					185
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	238	3	61	9	N	55					240
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	232	3	48	9	N	44	187	1			97
*11	330	N	281	-0-	-49	-0-	227	3	54	9	N	49					146
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	218	3	58	9	N	53					199

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

01	DLQ G-10		33049	-0-	33049	33049	32694	3	355	9	Y	323	250	0			96
02	DLQ G-10		27050	-0-	27050	60099	26840	3	210	9	Y	191	223	0			64
03	DLQ G-10		30425	-0-	30425	90524	30276	3	149	9	Y	135	146	0	1	8	52
*04	114985	X	24461	-0-	-90524	-0-	24352	3	109	9	Y	99	107	0			44
05	33015	X	31289	-0-	-1726	-0-	31189	3	100	9	Y	91	92	0			43
06	31950	X	30811	-0-	-1139	-0-	30694	3	117	9	Y	106	117	0			32
07	30411	X	30148	-0-	-263	-0-	30028	3	120	9	Y	109	116	0			25
08	31279	X	27452	-0-	-3827	-0-	27332	3	120	9	Y	109	104	0			30
09	30810	X	28706	-0-	-2104	-0-	28597	3	109	9	Y	99	101	0			28
10	31837	X	28032	-0-	-3805	-0-	27843	3	189	9	Y	172	171	0			29
*11	30810	X	25134	-0-	-5676	-0-	201	1	24688	3	Y	223	240	0			12
							245	9									
12	30163	X	24723	-0-	-5440	-0-	66	1	24572	3	Y	77	84	0			5
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 341,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	4728	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3632	-0-	3632	8360	3632	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	8781	421	3			Y	-0-					-0-
*04	8781	X	-0-	-0-	-8781	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743	X	270	-0-	-4473	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8243	3	288	9	Y	262	104	1	1	8	157
07	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7632	3	442	9	Y	402	147	1	3	8	409
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6190	3	73	9	Y	66	423	1			52
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6007	3	56	9	Y	51	50	1			53
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6243	3	136	9	Y	124	78	1			99
*11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6054	3	281	9	Y	255	93	1			261
*12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5784	3	351	9	Y	319	222	1	1	8	357

TOTAL GAS PROD: 56,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

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	DLQ G-10		25833	-0-	25833	25833	25721	3	112	9	Y	102	102	0			27
02	DLQ G-10		21928	-0-	21928	47761	21842	3	86	9	Y	78	77	0			28
03	DLQ G-10		24865	-0-	24865	72626	24578	3	287	9	Y	261	233	0			56
*04	92746	X	20120	-0-	-72626	-0-	19947	3	173	9	Y	157	173	0			40
05	25823	X	24620	-0-	-1203	-0-	24528	3	92	9	Y	84	83	0			41
06	24990	X	24477	-0-	-513	-0-	24429	3	48	9	Y	44	69	0			16
07	24862	X	23778	-0-	-1084	-0-	23744	3	34	9	Y	31	37	0			10
08	24862	X	22038	-0-	-2824	-0-	22038	3			Y	-0-	10	0			-0-
09	24480	X	11490	-0-	-12990	-0-	11478	3	12	9	Y	11	8	0			3
10	25296	X	11019	-0-	-14277	-0-	10873	3	146	9	Y	133	80	0			56
*11	24480	X	8121	-0-	-16359	-0-	7990	3	131	9	Y	119	159	0			16
12	23777	X	18565	-0-	-5212	-0-	18380	3	185	9	Y	168	153	0			31

TOTAL GAS PROD: 236,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

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	DLQ G-10		6000	-0-	6000	6000	5905	3	95	9	Y	86	64	0			22
02	DLQ G-10		5477	-0-	5477	11477	5341	3	136	9	Y	124	102	0			44
03	DLQ G-10		5691	-0-	5691	17168	5581	3	110	9	Y	100	123	0			21
*04	23247	X	6079	-0-	-17168	-0-	6006	3	73	9	Y	66	70	0			17
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6177	3	56	9	Y	51	43	0			25
06	5880	X	5410	-0-	-470	-0-	5367	3	43	9	Y	39	50	0			14
07	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	5414	3	32	9	Y	29	34	0			9
08	6293	X	3110	-0-	-3183	-0-	3095	3	15	9	Y	14	20	0			3
09	6090	X	4111	-0-	-1979	-0-	4111	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	6231	X	4422	-0-	-1809	-0-	4382	3	40	9	Y	36	21	0			15
*11	5400	X	4390	-0-	-1010	-0-	4315	3	75	9	Y	68	74	0			9
12	5456	X	4267	-0-	-1189	-0-	4253	3	14	9	Y	13	20	0			2

TOTAL GAS PROD: 60,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	5796	X	354	-0-	-5442	-0-	315	3	39	9	Y	35	1	8			34
03	1085	X	136	-0-	-949	-0-	135	3	1	9	Y	1	26	0			7
*04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	3	0			4
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	3	8			15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	2067	3	96	9	Y	87	27	0			60
09	DLQ G-10		4833	-0-	4833	6996	4686	3	147	9	Y	134	53	0	1	8	140
10	DLQ G-10		7598	-0-	7598	14594	7364	3	234	9	Y	213	104	0			249
*11	DLQ G-10		8263	-0-	8263	22857	8041	3	222	9	Y	202	233	0	2	8	216
*12	31502	X	8645	-0-	-22857	-0-	8394	3	251	9	Y	228	188	0	6	8	250

TOTAL GAS PROD: 32,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

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	DLQ G-10		30037	-0-	30037	30037	29588	3	449	9	Y	408	385	0			121
02	DLQ G-10		25269	-0-	25269	55306	25026	3	243	9	Y	221	267	0	1	8	74
03	DLQ G-10		28294	-0-	28294	83600	28017	3	277	9	Y	252	228	0	1	8	97
*04	106665	X	23065	-0-	-83600	-0-	22923	3	142	9	Y	129	169	0			57
05	30318	X	28668	-0-	-1650	-0-	28496	3	172	9	Y	156	139	0			74
06	29040	X	28457	-0-	-583	-0-	28239	3	218	9	Y	198	212	0			60
07	28572	X	28572	-0-	-0-	-0-	28432	3	140	9	Y	127	157	0	1	8	29
08	28675	X	25882	-0-	-2793	-0-	25818	3	64	9	Y	58	71	0			16
09	28470	X	27323	-0-	-1147	-0-	27248	3	75	9	Y	68	65	0			19
10	29419	X	25997	-0-	-3422	-0-	25793	3	204	9	Y	185	173	0			31
*11	28470	X	23934	-0-	-4536	-0-	200	1	23541	3	Y	175	197	0			9
							193	9									
12	28582	X	23633	-0-	-4949	-0-	66	1	23499	3	Y	62	67	0			4
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 319,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

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	DLQ G-10		30727	-0-	30727	30727	30596	3	131	9	Y	119	133	0			31
02	DLQ G-10		25276	-0-	25276	56003	25182	3	94	9	Y	85	85	0	1	8	30
03	DLQ G-10		28267	-0-	28267	84270	28181	3	86	9	Y	78	91	0			17
*04	107830	X	23560	-0-	-84270	-0-	23439	3	121	9	Y	110	99	0			28
05	30721	X	28708	-0-	-2013	-0-	28473	3	235	9	Y	214	138	0			104
06	29730	X	27954	-0-	-1776	-0-	27843	3	111	9	Y	101	169	0			36
07	28272	X	27326	-0-	-946	-0-	27164	3	162	9	Y	147	137	0			46
08	28706	X	25449	-0-	-3257	-0-	25306	3	143	9	Y	130	150	0			26
09	27960	X	26052	-0-	-1908	-0-	25927	3	125	9	Y	114	112	0			28
10	28892	X	26916	-0-	-1976	-0-	26795	3	121	9	Y	110	92	0			46
*11	27960	X	25666	-0-	-2294	-0-	25515	3	151	9	Y	137	164	0			19
12	27311	X	23522	-0-	-3789	-0-	23306	3	216	9	Y	196	179	0			36

TOTAL GAS PROD: 319,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	DLQ G-10		38582	-0-	38582	38582	37868	3	714	9	Y	649	545	0			169
02	DLQ G-10		34543	-0-	34543	73125	34007	3	536	9	Y	487	482	0			174
03	DLQ G-10		36174	-0-	36174	109299	35643	3	531	9	Y	483	553	0			104
*04	136878	X	27579	-0-	-109299	-0-	27240	3	339	9	Y	308	334	0			78
05	38595	X	35401	-0-	-3194	-0-	35073	3	328	9	Y	298	231	0			145
06	37350	X	33324	-0-	-4026	-0-	33065	3	259	9	Y	235	296	0	1	8	83
07	38254	X	33453	-0-	-4801	-0-	33065	3	388	9	Y	353	325	0	1	8	110
08	36177	X	32430	-0-	-3747	-0-	32127	3	303	9	Y	275	329	0			56
09	34260	X	30500	-0-	-3760	-0-	30181	3	319	9	Y	290	274	0			72
10	35402	X	29969	-0-	-5433	-0-	29757	3	212	9	Y	193	184	0			81
*11	33330	X	28469	-0-	-4861	-0-	167	1	28052	3	Y	227	277	0			31
							250	9									
12	33449	X	30674	-0-	-2775	-0-	30263	3	411	9	Y	374	336	0	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 391,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

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

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9115	-0-	9115	9115	203	1	8594	3	Y	289	206	1			101
							318	9									
02	DLQ G-10		8589	-0-	8589	17704	189	1	8295	3	Y	95	174	1			22
							105	9									
03	DLQ G-10		9925	-0-	9925	27629	208	1	9626	3	Y	83	85	1	1	8	19
							91	9									
*04	33650	X	6021	-0-	-27629	-0-	192	1	5752	3	Y	70	77	1			12
							77	9									
05	9517	X	6606	-0-	-2911	-0-	188	1	6404	3	Y	13	20	1			5
							14	9									
06	9600	X	8074	-0-	-1526	-0-	203	1	7662	3	Y	190	126	1			69
							209	9									
07	9920	X	1504	-0-	-8416	-0-	190	1	1264	3	Y	45	81	1	1	8	32
							50	9									
08	9920	X	5819	-0-	-4101	-0-	162	1	5095	3	Y	511	490	1			53
							562	9									
09	8070	X	4709	-0-	-3361	-0-	144	1	4467	3	Y	89	110	1	1	8	31
							98	9									
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	168	1	8851	3	Y	239	87	1			183
							263	9									
*11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	173	1	8022	3	Y	179	257	1			105
							197	9									
*12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	157	1	6733	3	Y	534	548	1	1	8	90
							587	9									

TOTAL GAS PROD: 85,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19224	-0-	19224	19224	19066	3	158	9	Y	144	134	0			43
02	DLQ G-10		16067	-0-	16067	35291	15943	3	124	9	Y	113	118	0			38
03	DLQ G-10		16869	-0-	16869	52160	16761	3	108	9	Y	98	98	0			38
*04	66785	X	14625	-0-	-52160	-0-	14561	3	64	9	Y	58	70	0			26
05	19220	X	15011	-0-	-4209	-0-	14933	3	78	9	Y	71	63	0			34
06	18600	X	11103	-0-	-7497	-0-	11093	3	10	9	Y	9	40	0			3
07	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19696	3	69	9	Y	63	51	0			15
08	16864	X	16435	-0-	-429	-0-	16371	3	64	9	Y	58	57	0			16
09	14640	X	7410	-0-	-7230	-0-	7387	3	23	9	Y	21	31	0			6
10	19778	X	18300	-0-	-1478	-0-	18300	3			Y	-0-	6	0			-0-
*11	19140	X	3206	-0-	-15934	-0-	4	1	3129	3	Y	66	63	0			3
							73	9									
12	19778	X	15153	-0-	-4625	-0-	6	1	15053	3	Y	85	83	0			5
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 173,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5379	-0-	5379	5379	4957	3	422	9	Y	384	520	0	6	8	181
02	DLQ G-10		4164	-0-	4164	9543	3944	3	220	9	Y	200	86	0	17	8	278
03	DLQ G-10		3704	-0-	3704	13247	3511	3	193	9	Y	175	216	0	9	8	228
*04	15586	X	2339	-0-	-13247	-0-	2241	3	98	9	Y	89	101	0			216
05	4805	X	1885	-0-	-2920	-0-	1708	3	177	9	Y	161	213	0	6	8	158
06	4650	X	1531	-0-	-3119	-0-	1402	3	129	9	Y	117	4	8			271
07	4619	X	1566	-0-	-3053	-0-	1478	3	88	9	Y	80	297	0	6	8	48
08	3689	X	1089	-0-	-2600	-0-	988	3	101	9	Y	92	77	0			63
09	2340	X	921	-0-	-1419	-0-	918	3	3	9	Y	3	56	0			10
10	1891	X	176	-0-	-1715	-0-	175	3	1	9	Y	1	8	0			3
*11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	1	2	0			-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		23453	-0-	23453	23453	22437	3	1016	9	Y	924	946	0			241
02	DLQ G-10		21567	-0-	21567	45020	20819	3	748	9	Y	680	678	0			243
03	DLQ G-10		24675	-0-	24675	69695	24056	3	619	9	Y	563	685	0			121
*04	85544	X	15849	-0-	-69695	-0-	15521	3	328	9	Y	298	343	0			76
05	23870	X	19697	-0-	-4173	-0-	19562	3	135	9	Y	123	139	0			60
06	23880	X	20437	-0-	-3443	-0-	20125	3	312	9	Y	284	243	0			101
07	24676	X	20961	-0-	-3715	-0-	20664	3	297	9	Y	270	287	0			84
08	24676	X	20619	-0-	-4057	-0-	20194	3	425	9	Y	386	392	0			78
09	20430	X	19170	-0-	-1260	-0-	18849	3	321	9	Y	292	298	0			72
10	21111	X	18506	-0-	-2605	-0-	18173	3	333	9	Y	303	248	0			127
*11	20430	X	17642	-0-	-2788	-0-	167	1	16995	3	Y	436	503	0			60
							480	9									
12	20956	X	11926	-0-	-9030	-0-	11601	3	325	9	Y	295	301	0			54

TOTAL GAS PROD: 234,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,854

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	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	14B2 EXT		-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	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-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

01	DLQ G-10		42027	-0-	42027	42027	41564	3	463	9	Y	421	423	0			125
02	DLQ G-10		35072	-0-	35072	77099	34768	3	304	9	Y	276	308	0	1	8	92
03	DLQ G-10		40160	-0-	40160	117259	39824	3	336	9	Y	305	278	0	1	8	118
*04	149392	X	32133	-0-	-117259	-0-	31927	3	206	9	Y	187	222	0			83
05	41974	X	40709	-0-	-1265	-0-	40565	3	144	9	Y	131	152	0			62
06	40620	X	40541	-0-	-79	-0-	40427	3	114	9	Y	104	134	0			32
07	40176	X	39767	-0-	-409	-0-	39574	3	193	9	Y	175	166	0	1	8	40
08	40703	X	38453	-0-	-2250	-0-	38307	3	146	9	Y	133	137	0			36
09	40530	X	38603	-0-	-1927	-0-	38482	3	121	9	Y	110	115	0	1	8	30
10	41881	X	38749	-0-	-3132	-0-	38465	3	284	9	Y	258	245	0			43
*11	40530	X	34154	-0-	-6376	-0-	47	1	33703	3	Y	367	391	0			19
							404	9									
12	39897	X	33062	-0-	-6835	-0-	14	1	32862	3	Y	169	177	0			11
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 453,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

01	14B2 EXT		128	-0-	128	2518	128	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		87	-0-	87	2605	87	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		297	-0-	297	2902	297	3			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		180	-0-	180	3082	180	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		176	-0-	176	3258	176	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		185	-0-	185	3443	185	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		196	-0-	196	3639	196	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		150	-0-	150	3789	150	3			N	-0-					-0-
09	3944	X	155	-0-	-3789	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	3	9	9	N	8					8

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. 787403
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	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2578	2	186	9	N	169	183	1			163
02	4760	X	2984	-0-	-1776	-0-	2774	2	210	9	N	191	195	1			159
03	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4198	2	188	9	N	171	192	1			138
04	4410	X	3976	-0-	-434	-0-	3858	2	118	9	N	107					245
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4083	2	157	9	N	143	185	1	2	8	201
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4598	2	201	9	N	183	173	1			211
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4351	2	149	9	N	135	174	1			172
08	4371	X	3021	-0-	-1350	-0-	2932	2	89	9	N	81					253
09	4800	X	3812	-0-	-988	-0-	3628	2	184	9	N	167	186	1	1	8	233
10	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	3627	2	211	9	N	192	186	1			239
11	4800	X	3599	-0-	-1201	-0-	3444	2	155	9	N	141	188	1			192
12	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4075	2	180	9	N	164	195	1	1	8	160

TOTAL GAS PROD: 46,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7611	3	56	9	N	51					352
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7033	3	58	9	N	53					405
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7811	3	77	9	N	70	193	1			282
04	7530	X	7322	-0-	-208	-0-	7270	3	52	9	N	47					329
05	7843	X	7655	-0-	-188	-0-	7621	3	34	9	N	31					360
06	7620	X	7373	-0-	-247	-0-	7308	3	65	9	N	59	187	1			232
07	7874	X	7566	-0-	-308	-0-	7526	3	40	9	N	36					268
08	7874	X	7536	-0-	-338	-0-	7500	3	36	9	N	33					301
09	7410	X	7191	-0-	-219	-0-	7130	3	61	9	N	55	185	1			171
10	7657	X	7366	-0-	-291	-0-	7321	3	45	9	N	41					212
11	7380	X	7028	-0-	-352	-0-	6954	3	74	9	N	67					279
12	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7016	3	68	9	N	62	184	1			157

TOTAL GAS PROD: 88,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1065	2	22	9	N	20					147
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18					165
03	2635	X	1225	-0-	-1410	-0-	1206	2	19	9	N	17					182
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	951	2	26	9	N	24	165	1			41
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	N	14					55
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	738	2	11	9	N	10					65
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	N	9					74
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10					84
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1248	2	23	9	N	21					105
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					119
11	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	999	2	24	9	N	22					141
12	1302	N	697	-0-	-605	-0-	676	2	21	9	N	19					160

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1356	3	6	9	N	5					333
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	3	7	9	N	6					339
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5					344
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	3	4	9	N	4					348
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-	136	1			212
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	3	20	9	N	18					230
07	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1149	3	9	9	N	8					238
08	1364	N	879	-0-	-485	-0-	870	3	9	9	N	8					246
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1390	3	18	9	N	16					262
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1410	3	19	9	N	17					279
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1339	3	21	9	N	19					298
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1376	3	20	9	N	18					316

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-					91
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					91
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-					91
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	3			N	-0-					91
05	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					91
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	3			N	-0-					91
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					91
08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					91
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					91
10	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	3			N	-0-					91
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3			N	-0-					91
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 17,568 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	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					67
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					67
03	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	3			N	-0-					67
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	2591	3			N	-0-					67
05	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			N	-0-					67
06	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	2557	3			N	-0-					67
07	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					67
08	2728	N	2599	-0-	-129	-0-	2599	3			N	-0-					67
09	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	2543	3			N	-0-					67
10	2573	N	1021	-0-	-1552	-0-	1021	3			N	-0-					67
11	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	3			N	-0-					67
*12	3100	N	2760	-0-	-340	191	2760	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 30,725 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	3100	N	6484	-0-	3384	11951	6453	2	31	9	N	28					226
02	2800	N	758	-0-	-2042	9909	739	2	19	9	N	17					243
03	10720	X	811	-0-	-9909	-0-	772	2	39	9	N	35					278
04	2790	X	742	-0-	-2048	-0-	716	2	26	9	N	24	176	1			126
05	2883	X	751	-0-	-2132	-0-	726	2	25	9	N	23					149
06	2790	X	445	-0-	-2345	-0-	428	2	17	9	N	15					164
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	964	2	39	9	N	35					199
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	769	2	41	9	N	37					236
09	750	X	716	-0-	-34	-0-	702	2	14	9	N	13					249
10	992	N	732	-0-	-260	-0-	708	2	24	9	N	22					271
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	658	2	21	9	N	19	179	1			111
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	670	2	36	9	N	33					144

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3054	2	66	9	N	60	194	1			386
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2632	2	61	9	N	55	184	1			257
03	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2080	2	55	9	N	50					307
04	2460	X	1597	-0-	-863	-0-	1568	2	29	9	N	26					333
05	2542	X	2116	-0-	-426	-0-	2066	2	50	9	N	45	175	1			203
06	2460	X	778	-0-	-1682	-0-	744	2	34	9	N	31					234
07	2542	X	469	-0-	-2073	-0-	450	2	19	9	N	17					251
08	2139	X	1191	-0-	-948	-0-	1145	2	46	9	N	42					293
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2241	2	103	9	N	94	183	1			204
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2311	2	56	9	N	51					255
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1326	2	58	9	N	53					308
12	2418	N	1745	-0-	-673	-0-	1682	2	63	9	N	57	186	1			179

TOTAL GAS PROD: 21,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2385	3	143	9	N	130	184	1			371
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3077	3	160	9	N	145	184	1			332
03	4898	X	3581	-0-	-1317	-0-	3403	3	178	9	N	162	183	1			311
04	4230	X	3633	-0-	-597	-0-	3451	3	182	9	N	165	188	1			288
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4056	3	261	9	N	237	359	1			166
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3939	3	241	9	N	219					385
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4136	3	219	9	N	199	188	1			396
08	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	4041	3	227	9	N	206	361	1			241
09	4170	X	3137	-0-	-1033	-0-	2987	3	150	9	N	136	184	1			193
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5017	3	284	9	N	258	183	1			268
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4764	3	268	9	N	244	184	1			328
*12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4746	3	328	9	N	298	370	1			256

TOTAL GAS PROD: 48,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

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	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6463	3	105	9	N	95	371	1			249
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5694	3	86	9	N	78					327
03	6200	X	6042	-0-	-158	-0-	5946	3	96	9	N	87	182	1			232
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6380	3	70	9	N	64					296
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7005	3	80	9	N	73					369
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7002	3	64	9	N	58	189	1			238
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8130	3	45	9	N	41					279
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6889	3	53	9	N	48					327
09	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7837	3	88	9	N	80	178	1			229
10	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8433	3	101	9	N	92					321
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6562	3	48	9	N	44	180	1			185
*12	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	14690	3	492	9	N	447	182	1			450

TOTAL GAS PROD: 92,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

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	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5444	3	108	9	N	98	366	1			193
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6213	3	86	9	N	78	187	1			84
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6404	3	62	9	N	56					140
04	4950	X	3273	-0-	-1677	-0-	3252	3	21	9	N	19					159
05	5115	X	3653	-0-	-1462	-0-	3583	3	70	9	N	64					223
06	4950	X	3742	-0-	-1208	-0-	3688	3	54	9	N	49	174	1			98
07	4960	X	3277	-0-	-1683	-0-	3234	3	43	9	N	39					137
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5554	3	101	9	N	92					229
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4041	3	31	9	N	28					257
10	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3259	3	85	9	N	77	177	1			157
11	4800	X	1725	-0-	-3075	-0-	1725	3			N	-0-					157
12	4960	X	2461	-0-	-2499	-0-	2452	3	9	9	N	8					165

TOTAL GAS PROD: 49,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2874	3	54	9	N	49	372	1			197
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3622	3	83	9	N	75					272
03	5332	X	2544	-0-	-2788	-0-	2499	3	45	9	N	41					313
04	5160	X	3154	-0-	-2006	-0-	3126	3	28	9	N	25					338
05	5332	X	2411	-0-	-2921	-0-	2390	3	21	9	N	19					357
06	3960	X	1812	-0-	-2148	-0-	1809	3	3	9	N	3	176	1			184
07	4092	X	573	-0-	-3519	-0-	573	3			N	-0-					184
08	3255	X	2047	-0-	-1208	-0-	1941	3	106	9	N	96					280
09	3150	X	1525	-0-	-1625	-0-	1504	3	21	9	N	19					299
10	2418	X	893	-0-	-1525	-0-	881	3	12	9	N	11					310
11	1980	X	1978	-0-	-2	-0-	1935	3	43	9	N	39					349
12	2046	X	1574	-0-	-472	-0-	1520	3	54	9	N	49	184	1			214

TOTAL GAS PROD: 25,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11619 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					129
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	94	2	1	9	N	1					130
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					130
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	140	2	2	9	N	2					132
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					132
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					132
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					132
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					132
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	68	2	1	9	N	1					133
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	950	2	N	68					201
							75	9									
11	3000	N	3721	-0-	721	721	10	1	3502	2	N	190					391
							209	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	659					N	NO RPT					391

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	24731	-0-	-4006	-0-	24494	3	237	9	Y	215					249
02	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	30096	3	216	9	Y	196	137	1			308
03	28978	X	28978	-0-	-0-	-0-	28790	3	188	9	Y	171	280	1			199
04	27690	X	26650	-0-	-1040	-0-	26494	3	156	9	Y	142	134	1			207
05	28737	X	25198	-0-	-3539	-0-	25059	3	139	9	Y	126	1	8			332
06	27810	X	25955	-0-	-1855	-0-	25880	3	75	9	Y	68	271	1			129
07	32302	X	26755	-0-	-5547	-0-	26679	3	76	9	Y	69	114	1			84
08	28985	X	24960	-0-	-4025	-0-	24888	3	72	9	Y	65					149
09	26640	X	23623	-0-	-3017	-0-	23566	3	57	9	Y	52	102	1			99
10	26815	X	24260	-0-	-2555	-0-	24202	3	58	9	Y	53					152
11	25950	X	23950	-0-	-2000	-0-	23853	3	97	9	Y	88	101	1			139
12	26753	X	24781	-0-	-1972	-0-	24653	3	128	9	Y	116					255

TOTAL GAS PROD: 310,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1210	-0-	1210	1210	1121	3	89	9	Y	81	77	0			21
02	DLQ G-10		1435	-0-	1435	2645	1372	3	63	9	Y	57	58	0			20
03	DLQ G-10		1647	-0-	1647	4292	1579	3	68	9	Y	62	69	0			13
*04	4869		577	-0-	-4292	-0-	524	3	53	9	Y	48	49	0			12
05	1581	N	531	-0-	-1050	-0-	454	3	77	9	Y	70	48	0			34
06	1590	N	492	-0-	-1098	-0-	464	3	28	9	Y	25	50	0			9
07	589	N	405	-0-	-184	-0-	403	3	2	9	Y	2	10	0			1
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	478	3	24	9	Y	22	13	0			9
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	415	3	65	9	Y	59	60	0			8
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	548	3	36	9	Y	33	35	0			6

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

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

AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. 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-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	5673	R	5673	-0-	-0-	-0-	36	1	5604	3	Y	30	22	1			11
							33	9									
02	4544	R	4544	-0-	-0-	-0-	36	1	4474	3	Y	31	35	1			7
							34	9									
03	4755	R	4755	-0-	-0-	-0-	40	1	4679	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
*04	4561	R	4561	-0-	-0-	-0-	51	1	4490	3	Y	18	23	1			3
							20	9									
05	DLQ G-10		4773	-0-	4773	4773	65	1	4682	3	Y	24	18	1			9
							26	9									
06	DLQ G-10		4761	-0-	4761	9534	40	1	4698	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
07	12350		5158	-0-	-7192	2342	47	1	5091	3	Y	18	13	1			13
							20	9									
08	8913	R	6571	-0-	-2342	-0-	25	1	6447	3	Y	90	94	1			9
							99	9									
09	5488	R	5488	-0-	-0-	-0-	30	1	5411	3	Y	43	37	1			15
							47	9									
10	5920	R	5920	-0-	-0-	-0-	29	1	5775	3	Y	105	40	1			80
							116	9									
*11	5791	R	5791	-0-	-0-	-0-	41	1	5658	3	Y	84	114	1			50
							92	9									
*12	6943	R	6943	-0-	-0-	-0-	26	1	6509	3	Y	371	359	1			62
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 64,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 1 RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2669	3	80	9	Y	73	58	1			74
02	1624	X	1333	-0-	-291	-0-	1291	3	42	9	Y	38	85	1	2	8	25
03	2635	X	1577	-0-	-1058	-0-	1525	3	52	9	Y	47					72
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	2	3	1	9	Y	1	30	1			43
05	2635	X	1486	-0-	-1149	-0-	1434	3	52	9	Y	47	63	1	1	8	26
06	2550	X	1355	-0-	-1195	-0-	1320	3	35	9	Y	32	35	1			23
07	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	1344	3	43	9	Y	39	39	1	2	8	21
08	DLQ G-10		1218	-0-	1218	2605	1174	3	44	9	Y	40	34	1			27
09	DLQ G-10		1170	-0-	1170	3775	1125	3	45	9	Y	41	40	1			28
10	2700	N	2205	-0-	-495	3280	2140	3	65	9	Y	59	45	1			42
11	3000	N	1612	-0-	-1388	1892	1550	3	62	9	Y	56	47	1			51
*12	3100	N	1380	-0-	-1720	172	1323	3	57	9	Y	52	46	1			57

TOTAL GAS PROD: 17,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3710	3	144	9	Y	131	77	1			91
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2646	3	81	9	Y	74	134	1			31
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2914	3	72	9	Y	65					96
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2814	3	98	9	Y	89	81	1			104
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2608	3	86	9	Y	78	135	1			47
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2295	3	76	9	Y	69	78	1			38
07	DLQ G-10		2327	-0-	2327	2327	2238	3	89	9	Y	81	86	1			33
08	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4592	2180	3	85	9	Y	77	69	1			41
09	DLQ G-10		1913	-0-	1913	6505	1845	3	68	9	Y	62	67	1			36
10	10362	X	3857	-0-	-6505	-0-	3773	3	84	9	Y	76	64	1			48
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2888	3	89	9	Y	81	67	1			62
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3149	3	90	9	Y	82	69	1			75

TOTAL GAS PROD: 34,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12156 - 20212

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-

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1126	3	61	9	Y	55	32	1			38
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	645	3	34	9	Y	31	55	1			14
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	75	3	25	9	Y	23					37
04	300	N	56	-0-	-244	-0-	54	3	2	9	Y	2	17	1			22
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	672	3	47	9	Y	43	47	1			18
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	34	3	9	9	Y	8	17	1			9
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	16	3	1	9	Y	1	7	1			3
08	DLQ G-10		487	-0-	487	504	448	3	39	9	Y	35	22	1			16
09	DLQ G-10		522	-0-	522	1026	489	3	33	9	Y	30	28	1			18
10	1894	N	868	-0-	-1026	-0-	834	3	34	9	Y	31	26	1			23
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	926	3	28	9	Y	25	24	1			24
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	841	3	29	9	Y	26	23	1			27

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	402	3	35	9	Y	32	36	1			50
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1054	3	65	9	Y	59	83	1			26
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2148	3	56	9	Y	51					77
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2086	3	101	9	Y	92	70	1			99
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2026	3	74	9	Y	67	117	1			49
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1780	3	65	9	Y	59	67	1			41
07	DLQ G-10		1806	-0-	1806	1806	1733	3	73	9	Y	66	72	1			35
08	DLQ G-10		1733	-0-	1733	3539	1661	3	72	9	Y	65	57	1			43
09	DLQ G-10		1495	-0-	1495	5034	1436	3	59	9	Y	54	58	1			39
10	2700	N	2877	-0-	177	5211	2801	3	76	9	Y	69	56	1			52
11	3000	N	2201	-0-	-799	4412	2122	3	79	9	Y	72	59	1			65
*12	3100	N	2367	-0-	-733	3679	2292	3	75	9	Y	68	60	1			73

TOTAL GAS PROD: 22,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

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	1085	#	636	-0-	-449	-0-	618	3	18	9	N	16	185	1			21
02	980	#	837	-0-	-143	-0-	828	3	9	9	N	8					29
03	1054	#	1022	-0-	-32	-0-	1002	3	20	9	N	18					47
04	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1034	3	23	9	N	21					68
05	1054	#	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					68
06	990	#	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					68
07	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1467	3	20	9	N	18					86
08	1085	#	744	-0-	-341	-0-	741	3	3	9	N	3					89
09	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1065	3	4	9	N	4					93
10	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1463	3	15	9	N	14					107
11	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1528	3	19	9	N	17					124
*12	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	1660	3	20	9	N	18					142

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	527	#	99	-0-	-428	-0-	14	3	85	9	N	77	192	1			92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					260
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	73	174	1			159
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	87					246
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	25	176	1			95
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	326	3	66	9	N	60					155
08	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	958	3	75	9	N	68					223
09	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1176	3	143	9	N	130	176	1			177
10	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1026	3	101	9	N	92	170	1			99
11	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1224	3	64	9	N	58					157
12	1364	#	1329	-0-	-35	-0-	1297	3	32	9	N	29					186

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	37	6	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	50	13	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	126	R	76	-0-	-50	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	863	3	526	9	Y	478	245	1			233
10	772	R	772	-0-	-0-	-0-	614	3	158	9	Y	144	135	1			242
11	799	R	799	-0-	-0-	-0-	573	3	226	9	Y	205	205	1			242
12	1426	#	900	-0-	-526	-0-	734	3	166	9	Y	151	181	1			212

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER 85 SW WELL #: RRCID -> 267443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6348 - 6476

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664						N	-0-					-0-

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

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					168
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	3			N	-0-					168
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					168
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					168
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					168
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					168
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					168
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					168
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					168
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					168
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					168
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
AMACKER 80 WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 80 WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	420	3	41	9	N	37					83
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	412	3	46	9	N	42					125
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	383	3	33	9	N	30					155
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	387	3	29	9	N	26					181
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	385	3	34	9	N	31					212
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	384	3	15	9	N	14	175	1			51
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	462	3	54	9	N	49					100
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	461	3	58	9	N	53					153
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	353	3	17	9	N	15					168
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	383	3	14	9	N	13					181
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	327	3	15	9	N	14					195
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	328	3	11	9	N	10					205

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. 787403
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	235	-0-	-261	-0-	63	2	172	9	N	156	195	1			215
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	197	2	176	9	N	160	194	1			181
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	422	2	209	9	N	190	190	1			181
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	459	2	186	9	N	169	188	1			162
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	366	2	124	9	N	113	173	1			102
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	609	2	168	9	N	153	171	1			84
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	533	2	168	9	N	153					237
08	496	N	201	-0-	-295	-0-	120	2	81	9	N	74	181	1			130
09	780	N	247	-0-	-533	-0-	117	2	130	9	N	118					248
10	713	N	361	-0-	-352	-0-	131	2	230	9	N	209	376	1			81
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	107	2	223	9	N	203	186	1			98
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	364	2	212	9	N	193	193	1			98

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

SUMMIT PETROLEUM LLC 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	1271	N	814	-0-	-457	-0-	814	2			N	-0-					24
02	952	N	680	-0-	-272	-0-	680	2			N	-0-					24
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					24
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					24
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					24
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					24
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					24
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					24
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					24
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					24
11	1080	N	321	-0-	-759	-0-	321	2			N	-0-					24
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,518 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		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
SYLVIA WELL #: 1W RRCID -> 199504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9202 - 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	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-

LAURA D WELL #: 1 U RRCID -> 206558 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9225 - 9420

01	T. A.		72	-0-	72	5249	16	2	56	9	N	51	50	1			11
02	T. A.		113	-0-	113	5362	13	2	100	9	N	91	68	1			34
03	T. A.		111	-0-	111	5473	1	1	25	2	N	77	89	1			22
							85	9									
04	T. A.		88	-0-	88	5561	19	2	69	9	N	63	48	1			37
05	T. A.		108	-0-	108	5669	41	2	67	9	N	61	64	1			34
06	T. A.		94	-0-	94	5763	53	2	41	9	N	37	48	1			23
07	T. A.		64	-0-	64	5827	41	2	23	9	N	21	33	1			11
08	T. A.		103	-0-	103	5930	72	2	31	9	N	28	31	1			8
09	T. A.		97	-0-	97	6027	73	2	24	9	N	22	22	1			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6027					N	-0-	8	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2014 - 7C 18403

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

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	14B2 EXT		-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-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					230
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	57	2			N	-0-					230
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					230
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					230
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					230
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					230
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					230
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					230
09	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-					230
10	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	1455	2			N	-0-					230
11	1620	N	1339	-0-	-281	-0-	10	1	1329	2	N	-0-					230
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					63
02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	961	2			N	-0-					63
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					63
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					63
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					63
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					63
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					63
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					63
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					63
10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					63
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	3	1	804	2	N	-0-					63
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 264358 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9275 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	133	-0-	-394	-0-	1 3	1 9	129	2	N	3	2	1			1
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	1 4	1 9	62	2	N	4	1	1			4
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-	4	1			-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	156	2	2	9	N	2	1	1			1
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	1 26	1 9	136	2	N	24	14	1			11
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	1 15	1 9	122	2	N	14	17	1			8
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
ADAMS "101" 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					45
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	26	1	192	2	N	-0-					45
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-					45
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	13	1	97	2	N	-0-					45
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	16	1	116	2	N	-0-					45
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-					45
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	N	-0-					45
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	2	N	-0-					45
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					45
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	2	N	-0-					45
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					45
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	29	1	212	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUE OIL COMPANY LLC 871472
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-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		278	-0-	278	489	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		152	-0-	152	641	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	850	N	209	-0-	-641	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	85	1	3596	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3295	-0-	3295	6976	76	1	3219	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4413	-0-	4413	11389	127	1	4286	3	Y	-0-			-0-
*04	15675	X	4286	-0-	-11389	-0-	98	1	4188	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	141	1	2857	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	2489	-0-	-1771	-0-	100	1	2389	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	2491	-0-	-1942	-0-	103	1	2388	3	Y	-0-			-0-
08	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	94	1	4131	3	Y	-0-			-0-
09	4290	X	3377	-0-	-913	-0-	52	1	3325	3	Y	-0-			-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	53	1	3812	3	Y	-0-			-0-
*11	4080	X	3666	-0-	-414	-0-	60	1	3606	3	Y	-0-			-0-
12	4216	X	2590	-0-	-1626	-0-	58	1	2532	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,376 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		230	-0-	230	230	5	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	431	5	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		285	-0-	285	716	8	1	277	3	Y	-0-			-0-
*04	1032	N	316	-0-	-716	-0-	7	1	309	3	Y	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	Y	-0-			-0-
*11	300	N	247	-0-	-53	-0-	4	1	243	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	5	1	203	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		233	-0-	233	233	5	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	436	5	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		285	-0-	285	721	8	1	277	3	Y	-0-			-0-
*04	1011	N	290	-0-	-721	-0-	7	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	6	1	142	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	6	1	267	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	Y	-0-			-0-
*11	270	N	144	-0-	-126	-0-	2	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	3	1	133	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND) 02221 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 088095 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10666 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 165494 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10222 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	750	-0-	-304	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	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: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					3
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					4
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					4
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					5
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					5
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					5
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					5
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					5
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					5
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					5
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					5
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	206	3	1	9	Y	1					4
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	245	3	1	9	Y	1					5
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1					6
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					6
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					6
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					6
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					6
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					6
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					6
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					6
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					6
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	620	N	469	-0-	-151	-0-	468	3	1	9	Y	1					4
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			Y	-0-					4
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					4
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					4
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					4
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					4
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					4
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					4
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					4
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1					5
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					5
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					4
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	245	3			Y	-0-					4
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					4
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	268	3	1	9	Y	1					5
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					5
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					5
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					5
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					5
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1					6
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					6
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					6
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					6
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	Y	1					7
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					7
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			Y	-0-					7
07	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	3			Y	-0-					7
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					7
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					7
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	133	3	4	9	Y	4	3	8			8
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					8
12	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1199	3	1	9	Y	1					6
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					6
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					6
04	1170	N	926	-0-	-244	-0-	925	3	1	9	Y	1					7
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			Y	-0-					7
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			Y	-0-					7
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			Y	-0-					7
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			Y	-0-					7
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					7
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	3			Y	-0-					7
11	900	N	815	-0-	-85	-0-	814	3	1	9	Y	1					8
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3			Y	-0-					4
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					4
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					4
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					4
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					4
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	498	3	1	9	Y	1					5
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					5
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					5
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					5
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					5
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					5
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1					6
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					6
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			Y	-0-					6
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			Y	-0-					6
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					6
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	638	3	1	9	Y	1					7
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			Y	-0-					7
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					7
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					7
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					7
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					7
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					5
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					6
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					6
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					6
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-					6
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-					6
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					6
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					6
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	556	3	1	9	Y	1					7
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	3			Y	-0-					7
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	518	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					4
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					4
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					4
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			Y	-0-					4
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					4
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					4
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					4
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					4
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					4
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1278	3	1	9	Y	1					5
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					5
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					5
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1					6
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					6
04	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	3			Y	-0-					6
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					6
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1					7
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					7
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					7
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					7
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					7
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					7
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		114	-0-	114	165	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		127	-0-	127	292	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		125	-0-	125	417	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	530	N	113	-0-	-417	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1533	-0-	-17	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

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

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	496	#	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	336	#	167	-0-	-169	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	248	#	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	224	#	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

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	#	19	-0-		-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	196	#	17	-0-		-179	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	494	R	494	-0-		-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	626	R	626	-0-		-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	573	R	573	-0-		-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	527	R	527	-0-		-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	686	R	686	-0-		-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	621	R	621	-0-		-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	630	#	571	-0-		-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	682	#	644	-0-		-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	660	#	617	-0-		-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	682	#	531	-0-		-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 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. GAS LIFT	(I) (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	R	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	#	72	-0-		-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-		-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-		-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	93	R	93	-0-		-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	98	R	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	#	819	-0-		-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	700	#	661	-0-		-39	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	775	#	563	-0-		-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	780	#	544	-0-		-236	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	806	#	417	-0-		-389	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	780	#	402	-0-		-378	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	744	#	685	-0-		-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	678	R	678	-0-		-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	573	R	573	-0-		-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	682	#	611	-0-		-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	660	#	588	-0-		-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	682	#	581	-0-		-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-

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

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19	-0-	19	646	19	3			N	-0-					-0-
02	0	W	14	-0-	14	660	14	3			N	-0-					-0-
03	0	W	21	-0-	21	681	21	3			N	-0-					-0-
04	0	W	19	-0-	19	700	19	3			N	-0-					-0-
05	0	W	4	-0-	4	704	4	3			N	-0-					-0-
06	0	W	14	-0-	14	718	14	3			N	-0-					-0-
07	0	W	7	-0-	7	725	7	3			N	-0-					-0-
08	758	R	33	-0-	-725	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					261
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					261
03	341	#	17	-0-	-324	-0-	17	4			N	-0-	189	1			72
04	330	#	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					72
05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	501	3	10	4	N	-0-					72
06	524	R	524	-0-	-0-	-0-	209	3	315	4	N	-0-					72
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	229	3	260	4	N	-0-					72
08	517	R	517	-0-	-0-	-0-	276	3	241	4	N	-0-					72
09	632	R	632	-0-	-0-	-0-	279	3	353	4	N	-0-					72
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					72
*11	341	R	341	-0-	-0-	-0-	321	3	20	4	N	-0-					72
*12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	#	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1372	#	1162	-0-	-210	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
03	1519	#	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
04	1350	#	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
05	1395	#	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
07	1302	#	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
08	1271	#	1002	-0-	-269	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	1320	#	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	1364	#	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1320	#	1143	-0-	-177	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*12	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	Y	10					10

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SUGG, A. A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 143941 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6566 - 7347

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

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

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 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	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	168	#	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					127
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					127
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					127
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					127
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					127
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					127
07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					127
08	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					127
09	270	#	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					127
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					127
11	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					127
12	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SUGG, A. A. "12" WELL #: 2 RRCID -> 225731 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6635 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

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

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	0	W	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	456	-0-	456	456	456	2			N	-0-					-0-
02	0	W	368	-0-	368	824	368	2			N	-0-					-0-
03	0	W	438	-0-	438	1262	438	2			N	-0-					-0-
04	0	W	420	-0-	420	1682	420	2			N	-0-					-0-
05	0	W	429	-0-	429	2111	429	2			N	-0-					-0-
06	0	W	411	-0-	411	2522	411	2			N	-0-					-0-
07	0	W	410	-0-	410	2932	410	2			N	-0-					-0-
08	0	W	390	-0-	390	3322	390	2			N	-0-					-0-
09	0	W	372	-0-	372	3694	372	2			N	-0-					-0-
10	0	W	394	-0-	394	4088	394	2			N	-0-					-0-
11	0	W	378	-0-	378	4466	378	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	390	-0-	390	4856	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

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	#	911	-0-	-112	-0-	3	1	876	3	Y	29					80
							32	9									
02	924	#	852	-0-	-72	-0-	4	1	811	3	Y	34					114
							37	9									
03	2561	R	2561	-0-	-0-	-0-	11	1	2500	3	Y	45	1	8			158
							50	9									
04	900	#	836	-0-	-64	-0-	815	3	21	9	Y	19	129	1			48
05	935	R	935	-0-	-0-	-0-	4	1	906	3	Y	23	1	8			70
							25	9									
06	998	R	998	-0-	-0-	-0-	979	3	19	9	Y	17					87
07	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	37					124
							41	9									
08	998	R	998	-0-	-0-	-0-	956	3	42	9	Y	38					162
09	979	R	979	-0-	-0-	-0-	6	1	959	3	Y	13					175
							14	9									
10	992	#	947	-0-	-45	-0-	945	3	2	9	Y	2	105	1			72
11	960	#	900	-0-	-60	-0-	878	3	22	9	Y	20					92
12	992	#	935	-0-	-57	-0-	11	1	900	3	Y	22					114
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

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	868	#	814	-0-	-54	-0-	805	2	9	9	N	8					153
02	756	#	707	-0-	-49	-0-	693	2	14	9	N	13					166
03	837	#	830	-0-	-7	-0-	822	2	8	9	N	7	1	8			172
04	810	#	800	-0-	-10	-0-	783	2	17	9	N	15					187
05	837	#	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	N	9					196
06	810	#	686	-0-	-124	-0-	686	2			N	-0-					196
07	837	#	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					196
08	837	#	807	-0-	-30	-0-	805	2	2	9	N	2					198
09	810	#	780	-0-	-30	-0-	773	2	7	9	N	6	183	1			21
10	806	#	804	-0-	-2	-0-	802	2	2	9	N	2					23
11	780	#	770	-0-	-10	-0-	764	2	6	9	N	5					28
12	806	#	797	-0-	-9	-0-	788	2	9	9	N	8					36

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	1302	#	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
02	1176	#	1120	-0-	-56	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
04	1290	#	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1230	#	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
07	1240	#	1182	-0-	-58	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1209	#	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
09	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
10	1209	#	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	1170	#	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1178	#	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

01	1054	#	616	-0-	-438	-0-	66	1	484	3	N	60	183	1			317
							66	9									
02	952	#	631	-0-	-321	-0-	50	1	386	3	N	177	181	1			313
							195	9									
03	1054	#	1047	-0-	-7	-0-	71	1	755	3	N	201	174	1			340
							221	9									
04	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	N	192	353	1			179
							211	9									
05	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	846	3	N	194	180	1			193
							213	9									
06	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	835	3	N	182	179	1			196
							200	9									
07	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	71	1	892	3	N	194	180	1			210
							213	9									
08	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	905	3	N	189	180	1			219
							208	9									
09	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	68	1	836	3	N	183	182	1			220
							201	9									
10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	71	1	861	3	N	188	166	1			242
							207	9									
*11	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	821	3	N	185					427
							204	9									
*12	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	860	3	N	191	365	1			253
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
KEYSTONE PETROLEUM NM LLC 458797
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	1178	#	1144	-0-	-34	-0-	1130	2	14	9	Y	13					136
02	1064	#	996	-0-	-68	-0-	981	2	15	9	Y	14					150
03	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					150
04	1110	#	322	-0-	-788	-0-	322	2			Y	-0-					150
05	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	Y	6					156
06	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1869	2	2	9	Y	2					158
07	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1745	2	19	9	Y	17					175
08	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1653	2	37	9	Y	34					209
09	1740	#	1612	-0-	-128	-0-	75	1	1525	2	Y	11					220
							12	9									
10	1798	#	1597	-0-	-201	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-					220
11	1740	#	1506	-0-	-234	-0-	75	1	1431	2	Y	-0-					220
12	1767	#	1486	-0-	-281	-0-	75	1	1411	2	Y	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	R	186	-0-	-0-	-0-	75	1	61	2	Y	45					193
							50	9									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	75	1	69	2	Y	35					228
							39	9									
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	75	1	84	2	Y	46	8	8			266
							51	9									
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	75	1	94	2	Y	49	93	1	2	8	220
							54	9									
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	75	1	73	2	Y	41	95	1	2	8	164
							45	9									
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	75	1	73	2	Y	53	10	8			207
							58	9									
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	75	1	108	2	Y	46	20	1	1	8	232
							51	9									
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	75	1	234	2	Y	93	81	1	1	8	243
							102	9									
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	75	1	115	2	Y	18	19	1			242
							20	9									
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	75	1	96	2	Y	23	37	1			228
							25	9									
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	75	1	65	2	Y	21	18	1			231
							23	9									
12	186	#	103	-0-	-83	-0-	75	1	20	2	Y	7	9	1			229
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
BURNEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 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	806	#	625	-0-	-181	-0-	621	2	4	9	Y	4					33
02	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					33
03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					33
04	600	#	433	-0-	-167	-0-	432	2	1	9	Y	1					34
05	775	#	403	-0-	-372	-0-	403	2			Y	-0-					34
06	750	#	374	-0-	-376	-0-	374	2			Y	-0-					34
07	775	#	396	-0-	-379	-0-	396	2			Y	-0-					34
08	620	#	327	-0-	-293	-0-	327	2			Y	-0-					34
09	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					34
10	403	#	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					34
11	390	#	295	-0-	-95	-0-	295	2			Y	-0-					34
12	403	#	298	-0-	-105	-0-	298	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGG, A. 1901 WELL #: 1 RRCID -> 084468 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7258 - 7299

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

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

CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

01	1023	#	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					100
02	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					100
03	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					100
04	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					100
05	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					100
06	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					100
07	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					100
08	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					100
09	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					100
10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					100
11	1260	#	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					100
*12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SUGG, A. 3079 WELL #: 1 RRCID -> 087137 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7365 - 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-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

SUGG, E. 17 WELL #: 2 RRCID -> 090226 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 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	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					143
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					143
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					143
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					143
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					143
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					143
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					143
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					143
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					143
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					143
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					143

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

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 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	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					135
02	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					135
03	930	#	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					135
04	900	#	711	-0-	-189	-0-	711	2			N	-0-					135
05	930	#	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					135
06	810	#	192	-0-	-618	-0-	192	2			N	-0-					135
07	837	#	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					135
08	744	#	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					135
09	720	#	488	-0-	-232	-0-	488	2			N	-0-					135
10	713	#	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					135
11	660	#	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					135
12	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					78
02	448	#	371	-0-	-77	-0-	371	2			N	-0-					78
03	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					78
04	420	#	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					78
05	434	#	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					78
06	420	#	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					78
07	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					78
08	372	#	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					78
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					78
10	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					78
11	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					78
*12	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

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

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

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

01	868	#	861	-0-	-7	-0-	842	2	19	9	N	17					117
02	784	#	738	-0-	-46	-0-	721	2	17	9	N	15					132
03	868	#	843	-0-	-25	-0-	837	2	6	9	N	5					137
04	840	#	781	-0-	-59	-0-	778	2	3	9	N	3					140
05	868	#	837	-0-	-31	-0-	828	2	9	9	N	8					148
06	848	R	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	N	14					162
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					162
08	839	R	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	N	5					167
09	840	#	824	-0-	-16	-0-	818	2	6	9	N	5					172
10	868	#	844	-0-	-24	-0-	835	2	9	9	N	8					180
11	840	#	811	-0-	-29	-0-	808	2	3	9	N	3					183
*12	841	R	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4					187

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	651	#	516	-0-	-135	-0-	503	2	13	9	Y	12	15	1			22
02	588	#	464	-0-	-124	-0-	454	2	10	9	Y	9	15	1			16
03	620	#	496	-0-	-124	-0-	485	2	11	9	Y	10					26
04	600	#	433	-0-	-167	-0-	423	2	10	9	Y	9	17	1			18
05	620	#	464	-0-	-156	-0-	455	2	9	9	Y	8					26
06	510	#	428	-0-	-82	-0-	422	2	6	9	Y	5	18	1			13
07	527	#	413	-0-	-114	-0-	404	2	9	9	Y	8					21
08	496	#	445	-0-	-51	-0-	433	2	12	9	Y	11					32
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	426	2	9	9	Y	8	23	1			17
10	465	#	439	-0-	-26	-0-	427	2	12	9	Y	11					28
*11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					28
*12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	620	2	33	9	Y	30	29	1			29

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	682	#	659	-0-	-23	-0-	647	3	12	9	Y	11	50	1			29
02	616	#	557	-0-	-59	-0-	547	3	10	9	Y	9					38
03	713	#	468	-0-	-245	-0-	454	3	14	9	Y	13					51
04	630	#	514	-0-	-116	-0-	505	3	9	9	Y	8					59
05	651	#	549	-0-	-102	-0-	542	3	7	9	Y	6					65
06	630	#	376	-0-	-254	-0-	370	3	6	9	Y	5					70
07	620	#	391	-0-	-229	-0-	381	3	10	9	Y	9					79
08	558	#	496	-0-	-62	-0-	492	3	4	9	Y	4	56	1			27
09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	615	3	8	9	Y	7					34
10	630	R	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7					41
11	586	R	586	-0-	-0-	-0-	577	3	9	9	Y	8					49
*12	576	R	576	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	Y	11					60

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1980	3	12	9	Y	11	93	1			45
02	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	1765	3	10	9	Y	9					54
03	2108	#	1978	-0-	-130	-0-	1963	3	15	9	Y	14					68
04	2040	#	1601	-0-	-439	-0-	1592	3	9	9	Y	8					76
05	1984	#	1901	-0-	-83	-0-	1897	3	4	9	Y	4					80
06	1920	#	1786	-0-	-134	-0-	1779	3	7	9	Y	6					86
07	1984	#	1872	-0-	-112	-0-	1862	3	10	9	Y	9					95
08	1984	#	1711	-0-	-273	-0-	1707	3	4	9	Y	4	67	1			32
09	1680	#	1648	-0-	-32	-0-	1640	3	8	9	Y	7					39
10	1736	#	1722	-0-	-14	-0-	1714	3	8	9	Y	7					46
11	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1679	3	9	9	Y	8					54
*12	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1747	3	12	9	Y	11					65

TOTAL GAS PROD: 21,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	791	R	791	-0-	-0-	-0-	779	3	12	9	Y	11	42	1			26
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	675	3	10	9	Y	9					35
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14					49
04	600	#	569	-0-	-31	-0-	558	3	11	9	Y	10					59
05	715	R	715	-0-	-0-	-0-	707	3	8	9	Y	7					66
06	669	R	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					73
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	624	3	9	9	Y	8					81
08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	Y	4	57	1			28
09	663	R	663	-0-	-0-	-0-	656	3	7	9	Y	6					34
10	651	#	642	-0-	-9	-0-	633	3	9	9	Y	8					42
11	640	R	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	Y	8					50
12	651	#	615	-0-	-36	-0-	603	3	12	9	Y	11					61

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					77
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-					77
03	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					77
04	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					77
05	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					77
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					77
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					77
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					77
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					77
11	120	#	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					77
*12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,007 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 #: 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	713	#	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					118
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					118
03	713	#	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					118
04	660	#	401	-0-	-259	-0-	401	3			N	-0-					118
05	744	#	467	-0-	-277	-0-	467	3			N	-0-					118
06	720	#	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					118
07	744	#	527	-0-	-217	-0-	527	3			N	-0-					118
08	651	#	547	-0-	-104	-0-	546	3	1	9	N	1	1	8			118
09	510	#	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					118
10	527	#	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					118
11	540	#	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					118
12	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					32
02	448	N	217	-0-	-231	-0-	217	3			N	-0-					32
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	181	3	2	9	N	2					34
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1					35
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	N	1					36
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					36
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	3	2	9	N	2					38
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					38
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	191	3	1	9	N	1					39
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					39
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					42
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	280	N	52	-0-	-228	-0-	4	1	45	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	30	1	316	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	420	N	370	-0-	-50	-0-	28	1	338	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	29	1	319	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	1050	3	Y	2	2	1			1
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	1031	3	Y	3	3	1			1
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	1823	3	Y	3	3	1			1
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	987	3	Y	1	1	1			1
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	910	3	Y	1	2	1			-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1102	3	Y	2	1	1			1
07	T. A.		1070	-0-	1070	1070	87	1	983	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		966	-0-	966	2036	76	1 3 9	887	3	Y	3	2	1			1
09	T. A.		1119	-0-	1119	3155	96	1 2 9	1021	3	Y	2	2	1			1
10	T. A.		719	-0-	719	3874	61	1 2 9	656	3	Y	2	3	1			-0-
*11	4538	X	664	-0-	-3874	-0-	51	1 3 9	610	3	Y	3	3	1			-0-
*12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	642	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	719	3	Y	6	6	1			2
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	48	1 10 9	559	3	Y	9	9	1			2
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	53	1 10 9	626	3	Y	9	9	1			2
04	750	N	591	-0-	-159	-0-	47	1 7 9	537	3	Y	6	5	1			3
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	539	3	Y	4	6	1			1
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	45	1 8 9	507	3	Y	7	5	1			3
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	614	3	Y	2	4	1			1
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1 7 9	588	3	Y	6	5	1			2
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1 8 9	553	3	Y	7	6	1			3
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	54	1 10 9	581	3	Y	9	11	1			1
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1 11 9	659	3	Y	10	9	1			2
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	51	1 6 9	555	3	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7					20
02	2800	N	2917	-0-	117	117	2914	2	3	9	N	3					23
03	3100	N	3965	-0-	865	982	3964	2	1	9	N	1					24
04	3000	N	4072	-0-	1072	2054	4071	2	1	9	N	1					25
05	2878	X	824	-0-	-2054	-0-	824	2			N	-0-					25
06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5312	2	9	9	N	8					33
07	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2497	2	9	9	N	8	29	1			12
08	2852	X	2447	-0-	-405	-0-	2437	2	10	9	N	9					21
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2601	2	9	9	N	8					29
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3937	2	8	9	N	7	27	1			9
11	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2504	2	8	9	N	7					16
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2					18

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					65
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	82	2			N	-0-					65
03	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-					65
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-					65
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					65
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					65
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					65
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					65
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					65
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,305 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					65
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					65
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					65
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					65
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					65
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					65
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					65
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					65
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					65
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 623 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	806	N	36	-0-	-770	-0-	36	2			N	-0-					6
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					6
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					6
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					6
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					6
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					6
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					6
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.//CONT.// 598940
JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					102
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					102
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					102
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					102
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					102
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					102
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					102
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					102
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					102
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
*12	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	632	-0-	-418	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	333	-0-	-1062	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	570	N	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 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	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	664	-0-	-148	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 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-

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	615	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	59	1	696	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	750	N	515	-0-	-235	-0-	41	1	468	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	45	1	513	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	54	1	633	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	510	N	207	-0-	-303	-0-	17	1	184	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	558	N	169	-0-	-389	-0-	14	1	147	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	660	N	153	-0-	-507	-0-	11	1	134	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	984	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	558	N	523	-0-	-35	-0-	42	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	31	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	127	-0-	-233	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	988	-0-	-159	-0-	79	1	900	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	62	1	716	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	822	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	71	1	818	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	109	1	1225	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	83	1	946	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	68	1	774	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	1178	N	751	-0-	-427	-0-	58	1	683	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	843	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	930	N	818	-0-	-112	-0-	68	1	742	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. GAS LIFT(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	294	-0-	-171	-0-	23	1	261	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	728	N	507	-0-	-221	-0-	39	1	453	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	29	1	325	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	74	1	787	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	80	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	117	1	1354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	933	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	990	N	731	-0-	-259	-0-	58	1	667	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	78	1	912	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	131	1	1405	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	530	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	909	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 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	1550	N	603	-0-	-947	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	972	-0-	-344	-0-	77	1	895	3	Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	172	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	189	1	2175	3	Y	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	199	1	2247	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3512	-0-	512	512	284	1	3228	3	Y	-0-					-0-
07	2848	N	2336	-0-	-512	-0-	189	1	2147	3	Y	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	194	1	2279	3	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1767	-0-	-273	-0-	151	1	1616	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1837	-0-	-271	-0-	156	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*11	2040	X	1421	-0-	-619	-0-	110	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	608	-0-	-1500	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	769	-0-	-1339	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	175	1	2070	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1707	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	202	1	2281	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2070	N	818	-0-	-1252	-0-	66	1	750	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1922	N	1077	-0-	-845	-0-	87	1	989	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2139	N	1080	-0-	-1059	-0-	84	1	989	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1	943	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1085	N	851	-0-	-234	-0-	71	1	772	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	94	1	1121	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	76	1	827	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	775	N	561	-0-	-214	-0-	43	1	516	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	750	N	522	-0-	-228	-0-	42	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	815	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	57	1	665	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	643	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	72	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	917	3	N	5	4	1			2
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1 7 9	952	3	N	6	6	1			2
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	72	1 7 9	855	3	N	6	6	1			2
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	882	3	N	3	3	1			2
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	744	3	N	3	4	1			1
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	68	1 4 9	774	3	N	4	3	1			2
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	952	3	N	2	3	1			1
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	79	1 6 9	931	3	N	5	4	1			2
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	831	3	N	4	4	1			2
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	91	1 7 9	985	3	N	6	7	1			1
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	740	3	N	6	6	1			1
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	675	3	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

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

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	3	N	7	7	1			2
							8	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	3	N	10	9	1			3
							11	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	3	N	9	9	1			3
							10	9									
04	1350	N	952	-0-	-398	-0-	76	1	870	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	81	1	909	3	N	4	6	1			1
							4	9									
06	1410	N	989	-0-	-421	-0-	79	1	901	3	N	8	6	1			3
							9	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	990	3	N	3	5	1			1
							3	9									
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	72	1	848	3	N	9	7	1			3
							10	9									
09	990	N	744	-0-	-246	-0-	63	1	673	3	N	7	7	1			3
							8	9									
10	1085	N	861	-0-	-224	-0-	72	1	779	3	N	9	11	1			1
							10	9									
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	N	10	9	1			2
							11	9									
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	83	1	902	3	N	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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-

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

01	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	121	1	1370	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1377	-0-	-163	-0-	109	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	133	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	132	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	131	1	1481	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	115	1	1306	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	136	1	1546	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	123	1	1447	3	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	125	1	1336	3	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	152	1	1638	3	N	-0-					-0-
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	143	1	1704	3	N	-0-					-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	165	1	1798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	35	1	398	3	N	-0-			-0-
02	644	N	354	-0-	-290	-0-	28	1	326	3	N	-0-			-0-
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	43	1	507	3	N	-0-			-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	34	1	385	3	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	N	-0-			-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	38	1	428	3	N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	451	3	N	-0-			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	N	-0-			-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	38	1	403	3	N	-0-			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	N	-0-			-0-
*11	510	N	357	-0-	-153	-0-	28	1	329	3	N	-0-			-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	34	1	370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	47	1	533	3	N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-			-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	N	-0-			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-			-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	654	3	N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	441	3	N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	-0-			-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1040	-0-	-136	-0-	83	1	957	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	83	1	982	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	635	-0-	-715	-0-	51	1	584	3	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	438	-0-	-582	-0-	35	1	403	3	N	-0-			-0-
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	29	1	332	3	N	-0-			-0-
08	930	N	314	-0-	-616	-0-	25	1	289	3	N	-0-			-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	36	1	381	3	N	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	N	-0-			-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	N	-0-			-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	31	1	340	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1837	3	N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	150	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	161	1	1899	3	N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	165	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	159	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1760	-0-	-220	-0-	142	1	1618	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	162	1	1842	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1421	-0-	-532	-0-	112	1	1309	3	N	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	162	1	1732	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1460	-0-	-555	-0-	124	1	1336	3	N	-0-					-0-
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	154	1	1829	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	146	1	1591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,212 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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	194	1	2202	3	N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	3	N	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3529	-0-	529	529	283	1	3246	3	N	-0-					-0-
05	2663	N	2134	-0-	-529	-0-	174	1	1960	3	N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	222	1	2524	3	N	-0-					-0-
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	270	1	3069	3	N	-0-					-0-
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	168	1	1966	3	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	267	1	2855	3	N	-0-					-0-
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	201	1	2167	3	N	-0-					-0-
*11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	3	N	-0-					-0-
*12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	160	1	1744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	N	10	10	1			3
							11	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	14	13	1			4
							15	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	3	N	13	13	1			4
							14	9									
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	88	1	1014	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	797	3	N	6	8	1			2
							7	9									
06	1320	N	851	-0-	-469	-0-	68	1	772	3	N	10	8	1			4
							11	9									
07	1147	N	527	-0-	-620	-0-	42	1	482	3	N	3	6	1			1
							3	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	909	3	N	12	9	1			4
							13	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	886	3	N	11	10	1			5
							12	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	98	1	1062	3	N	11	15	1			1
							12	9									
*11	960	N	623	-0-	-337	-0-	47	1	561	3	N	14	13	1			2
							15	9									
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	74	1	805	3	N	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	97	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	3	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1485	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	747	-0-	-483	-0-	60	1	687	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	682	-0-	-589	-0-	55	1	627	3	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	750	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	82	1	877	3	N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	54	1	586	3	N	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	3	N	-0-					-0-
12	992	N	829	-0-	-163	-0-	70	1	759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,161 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	701	-0-	-663	-0-	56	1	632	3	N	12	12	1			4
							13	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	3	N	17	16	1			5
							19	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	3	N	16	16	1			5
							18	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	3	N	9	9	1			5
							10	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	104	1	1171	3	N	7	10	1			2
							8	9									
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	111	1	1261	3	N	12	9	1			5
							13	9									
07	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	92	1	1045	3	N	5	8	1			2
							6	9									
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	98	1	1150	3	N	15	12	1			5
							17	9									
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	115	1	1228	3	N	13	12	1			6
							14	9									
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	153	1	1651	3	N	15	19	1			2
							17	9									
*11	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	81	1	957	3	N	17	16	1			3
							19	9									
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1358	3	N	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	3	N	11	11	1			4
							12	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	135	1	1559	3	N	15	15	1			4
							17	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	111	1	1309	3	N	15	15	1			4
							17	9									
04	1770	N	1447	-0-	-323	-0-	115	1	1322	3	N	9	8	1			5
							10	9									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1089	3	N	7	10	1			2
							8	9									
*06	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	91	1	1040	3	N	11	9	1			5
							12	9									
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	112	1	1268	3	N	4	7	1			2
							4	9									
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	3	N	13	11	1			4
							14	9									
*09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	83	1	886	3	N	12	11	1			5
							13	9									
10	1395	N	525	-0-	-870	-0-	43	1	470	3	N	11	15	1			1
							12	9									
*11	1140	N	558	-0-	-582	-0-	42	1	498	3	N	16	14	1			3
							18	9									
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	116	1	1265	3	N	10	11	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	496	N	410	-0-	-86	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	N	-0-					-0-
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	32	1	378	3	N	-0-					-0-
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	348	-0-	-42	-0-	27	1	321	3	N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1440	3	N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	117	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1434	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	111	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	1387	-0-	-1527	-0-	113	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	97	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	106	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	101	1	1182	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	105	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	108	1	1162	3	N	-0-					-0-
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	98	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	104	1	1138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1395	N	1356	-0-	-39	-0-		110	1 4 9	1242	3	N	4	4	1			1
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-		95	1 6 9	1099	3	N	5	5	1			1
03	1395	N	1048	-0-	-347	-0-		81	1 7 9	960	3	N	6	5	1			2
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-		103	1 3 9	1181	3	N	3	3	1			2
05	3100	X	1134	-0-	-1966	-0-		92	1 3 9	1039	3	N	3	4	1			1
06	1020	N	755	-0-	-265	-0-		61	1 4 9	690	3	N	4	3	1			2
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-		104	1 2 9	1186	3	N	2	3	1			1
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		98	1 6 9	1145	3	N	5	4	1			2
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		100	1 4 9	1070	3	N	4	4	1			2
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-		101	1 7 9	1088	3	N	6	7	1			1
*11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-		92	1 7 9	1087	3	N	6	6	1			1
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		107	1 4 9	1163	3	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

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	1364	N	784	-0-	-580	-0-		62	1 15 9	707	3	N	14	14	1			5
02	1680	N	887	-0-	-793	-0-		69	1 21 9	797	3	N	19	19	1			5
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-		84	1 21 9	994	3	N	19	19	1			5
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-		61	1 12 9	700	3	N	11	10	1			6
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		85	1 10 9	956	3	N	9	12	1			3
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		114	1 15 9	1298	3	N	14	11	1			6
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		95	1 6 9	1078	3	N	5	9	1			2
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		92	1 20 9	1076	3	N	18	14	1			6
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		125	1 17 9	1339	3	N	15	14	1			7
10	1178	N	1123	-0-	-55	-0-		93	1 20 9	1010	3	N	18	23	1			2
*11	1140	N	979	-0-	-161	-0-		74	1 22 9	883	3	N	20	19	1			3
12	1519	N	1027	-0-	-492	-0-		85	1 15 9	927	3	N	14	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	12	12	1			4
							13	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	N	18	17	1			5
							20	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	123	1	1455	3	N	17	17	1			5
							19	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	117	1	1344	3	N	9	9	1			5
							10	9									
05	1426	X	1412	-0-	-14	-0-	114	1	1289	3	N	8	11	1			2
							9	9									
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	103	1	1177	3	N	14	10	1			6
							15	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	116	1	1311	3	N	10	12	1			4
							11	9									
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	100	1	1178	3	N	13	12	1			5
							14	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	3	N	14	13	1			6
							15	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1213	3	N	16	20	1			2
							18	9									
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1192	3	N	18	17	1			3
							20	9									
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	110	1	1204	3	N	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	240	1	2722	3	N	17	17	1			6
							19	9									
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	219	1	2538	3	N	24	23	1			7
							26	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	230	1	2722	3	N	23	23	1			7
							25	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	222	1	2546	3	N	14	13	1			8
							15	9									
05	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	213	1	2398	3	N	11	15	1			4
							12	9									
06	2670	N	2466	-0-	-204	-0-	197	1	2249	3	N	18	14	1			8
							20	9									
07	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	215	1	2443	3	N	6	12	1			2
							7	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	209	1	2446	3	N	22	17	1			7
							24	9									
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	227	1	2426	3	N	18	18	1			7
							20	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	231	1	2491	3	N	24	28	1			3
							26	9									
*11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	207	1	2463	3	N	24	23	1			4
							26	9									
*12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	230	1	2513	3	N	17	17	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	589	3	N	2	2	1			1
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	538	3	N	3	3	1			1
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	558	3	N	3	3	1			1
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	45	1 2 9	518	3	N	2	2	1			1
05	1860	N	589	-0-	-1271	-0-	48	1 2 9	539	3	N	2	2	1			1
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	43	1 2 9	494	3	N	2	2	1			1
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	567	3	N	1	2	1			-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	574	3	N	3	2	1			1
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	46	1 3 9	487	3	N	3	3	1			1
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	588	3	N	3	4	1			-0-
*11	600	N	582	-0-	-18	-0-	45	1 4 9	533	3	N	4	3	1			1
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	537	3	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	563	3	N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	46	1	530	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	593	-0-	-1236	-0-	48	1	545	3	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	45	1	510	3	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	49	1	557	3	N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	45	1	530	3	N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	49	1	519	3	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	50	1	535	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	546	-0-	-24	-0-	42	1	504	3	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	47	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	1447	3	N	10	10	1			3
							11	9									
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	114	1	1319	3	N	14	13	1			4
							15	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	122	1	1438	3	N	13	13	1			4
							14	9									
04	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	116	1	1334	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	2480	X	1375	-0-	-1105	-0-	111	1	1257	3	N	6	8	1			2
							7	9									
06	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	97	1	1110	3	N	10	8	1			4
							11	9									
07	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	114	1	1299	3	N	4	7	1			1
							4	9									
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	106	1	1239	3	N	13	10	1			4
							14	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	115	1	1231	3	N	11	10	1			5
							12	9									
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	111	1	1197	3	N	12	16	1			1
							13	9									
*11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	101	1	1194	3	N	14	13	1			2
							15	9									
12	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	107	1	1169	3	N	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
05	899	N	244	-0-	-655	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
05	806	N	253	-0-	-553	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-		58	1 2 9	656	3	N	2	2	1			1
02	700	N	618	-0-	-82	-0-		49	1 3 9	566	3	N	3	3	1			1
03	1395	N	711	-0-	-684	-0-		55	1 3 9	653	3	N	3	3	1			1
04	690	N	519	-0-	-171	-0-		41	1 2 9	476	3	N	2	2	1			1
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-		44	1 2 9	495	3	N	2	2	1			1
06	690	N	638	-0-	-52	-0-		51	1 2 9	585	3	N	2	2	1			1
07	527	N	487	-0-	-40	-0-		39	1 1 9	447	3	N	1	2	1			-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-		38	1 3 9	446	3	N	3	2	1			1
09	630	N	545	-0-	-85	-0-		46	1 3 9	496	3	N	3	3	1			1
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-		42	1 3 9	453	3	N	3	4	1			-0-
*11	480	N	315	-0-	-165	-0-		24	1 4 9	287	3	N	4	3	1			1
12	558	N	487	-0-	-71	-0-		41	1 2 9	444	3	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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. 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		81	1 1 9	919	3	N	1	1	1			-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-		73	1 1 9	843	3	N	1	1	1			-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-		77	1 1 9	907	3	N	1	1	1			-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-		71	1 1 9	816	3	N	1	1	1			-0-
05	2821	N	852	-0-	-1969	-0-		69	1 1 9	782	3	N	1	1	1			-0-
06	960	N	768	-0-	-192	-0-		62	1 1 9	705	3	N	1	1	1			-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-		70	1	790	3	N	-0-					-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-		63	1 1 9	740	3	N	1	1	1			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-		70	1 2 9	745	3	N	2	1	1			1
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-		77	1 7 9	828	3	N	6	6	1			1
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-		63	1 7 9	744	3	N	6	6	1			1
12	837	N	786	-0-	-51	-0-		66	1 4 9	716	3	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. GAS LIFT(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	651	-0-	-0-	-0-	52	1 9	590	3	N	8	7	1			3
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1 9	547	3	N	10	10	1			3
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1 9	541	3	N	10	10	1			3
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	45	1 9	517	3	N	5	5	1			3
05	1178	N	561	-0-	-617	-0-	45	1 9	510	3	N	5	6	1			2
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	43	1 9	489	3	N	7	6	1			3
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	47	1 9	535	3	N	3	5	1			1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	48	1 9	562	3	N	9	7	1			3
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1 9	513	3	N	9	8	1			4
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1 9	584	3	N	9	12	1			1
*11	600	N	568	-0-	-32	-0-	43	1 9	513	3	N	11	10	1			2
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	47	1 9	517	3	N	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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. GAS LIFT(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	596	-0-	-24	-0-	48	1 6 9	542	3	N	5	4	1			2
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	42	1 7 9	481	3	N	6	6	1			2
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	39	1 7 9	468	3	N	6	6	1			2
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	39	1 3 9	446	3	N	3	3	1			2
05	1643	N	486	-0-	-1157	-0-	39	1 3 9	444	3	N	3	4	1			1
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	38	1 6 9	429	3	N	5	4	1			2
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	460	3	N	2	3	1			1
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	590	3	N	5	4	1			2
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	707	3	N	4	4	1			2
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1 7 9	777	3	N	6	7	1			1
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	73	1 7 9	862	3	N	6	6	1			1
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1 4 9	969	3	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4547	-0-	-165	-0-	369	1	4178	3	N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	333	1	3861	3	N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	353	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4064	-0-	-346	-0-	326	1	3738	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	324	1	3657	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3618	-0-	-882	-0-	292	1	3326	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3509	-0-	-1141	-0-	284	1	3225	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	3130	-0-	-1396	-0-	246	1	2884	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3067	-0-	-773	-0-	263	1	2804	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	289	1	3127	3	N	-0-					-0-
*11	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	259	1	3076	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	286	1	3117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	3	N	7	7	1			2
							8	9									
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	82	1	953	3	N	11	10	1			3
							12	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	3	N	10	10	1			3
							11	9									
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	95	1	1093	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	2511	X	1151	-0-	-1360	-0-	93	1	1052	3	N	5	7	1			1
							6	9									
06	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	83	1	949	3	N	8	6	1			3
							9	9									
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	94	1	1063	3	N	3	5	1			1
							3	9									
08	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	83	1	975	3	N	9	7	1			3
							10	9									
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	99	1	1062	3	N	9	8	1			4
							10	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	109	1	1183	3	N	9	12	1			1
							10	9									
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	3	N	11	10	1			2
							12	9									
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	95	1	1036	3	N	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	253	1 4 9	2872	3	N	4	4	1			1
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	224	1 7 9	2599	3	N	6	5	1			2
03	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	234	1 6 9	2765	3	N	5	5	1			2
04	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	231	1 3 9	2651	3	N	3	3	1			2
05	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	233	1 2 9	2628	3	N	2	3	1			1
06	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	205	1 4 9	2340	3	N	4	3	1			2
07	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	240	1 2 9	2720	3	N	2	3	1			1
08	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	231	1 6 9	2706	3	N	5	4	1			2
09	2880	X	2874	-0-	-6	-0-	246	1 4 9	2624	3	N	4	4	1			2
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	264	1 8 9	2848	3	N	7	8	1			1
*11	3000	N	3038	-0-	38	38	235	1 8 9	2795	3	N	7	7	1			1
*12	3100	N	3103	-0-	3	41	260	1 6 9	2837	3	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	489	1	5542	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5281	-0-	-95	-0-	420	1	4861	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	5574	-0-	-254	-0-	434	1	5140	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5511	-0-	-339	-0-	442	1	5069	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5305	-0-	-1763	-0-	432	1	4873	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	414	1	4721	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	439	1	4985	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	422	1	4941	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	456	1	4870	3	N	-0-					-0-
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	470	1	5082	3	N	-0-					-0-
*11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	415	1	4930	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	450	1	4915	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

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

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1 7 9	819	3	N	6	6	1			2
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	61	1 9 9	712	3	N	8	8	1			2
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1 9 9	803	3	N	8	8	1			2
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	65	1 6 9	745	3	N	5	4	1			3
05	2449	N	853	-0-	-1596	-0-	69	1 3 9	781	3	N	3	5	1			1
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	62	1 8 9	703	3	N	7	5	1			3
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	64	1 2 9	722	3	N	2	4	1			1
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	64	1 8 9	751	3	N	7	6	1			2
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	65	1 8 9	690	3	N	7	6	1			3
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1 9 9	768	3	N	8	10	1			1
*11	810	N	790	-0-	-20	-0-	61	1 9 9	720	3	N	8	8	1			1
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	63	1 7 9	688	3	N	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	600	N	356	-0-	-244	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	630	N	228	-0-	-402	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	8	1	873	2	N	14					37
							15	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	7	1	821	2	N	15					52
							17	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	N	18					70
							20	9									
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	7	1	743	2	N	15					85
							17	9									
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	7	1	743	2	N	16					101
							18	9									
06	1140	N	771	-0-	-369	-0-	7	1	754	2	N	9					110
							10	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	8	1	859	2	N	20					130
							22	9									
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	7	1	802	2	N	21					151
							23	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	7	1	763	2	N	14					165
							15	9									
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	7	1	804	2	N	11					176
							12	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	7	1	800	2	N	17					193
							19	9									
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	7	1	820	2	N	7	176	1			24
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	2294	#	972	-0-	-1322	-0-	966	3	6	9	N	5					173
02	2184	N	1309	-0-	-875	-0-	1307	3	2	9	N	2					175
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	N	2					177
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	3	1	9	N	1					178
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	3	2	9	N	2					180
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	N	2					182
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					182
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					182
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					185
10	2077	N	1069	-0-	-1008	-0-	1067	3	2	9	N	2					187
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 15,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	18494	1068	-0-	-17426	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					10
12	40951	NO RPT	-0-	-40951	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	644	N	308	-0-	-336	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	899	N	431	-0-	-468	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, E. G. "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	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
02	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
03	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
04	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7667	-0-	-3493	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	6674	-0-	-6439	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	9089	-0-	-4024	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7915	-0-	-4775	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	8525	-0-	-4464	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	8019	-0-	-4551	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,386 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

*01	T. A.		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					182
*02	T. A.		166	-0-	166	331	166	2			N	-0-					182
*03	T. A.		190	-0-	190	521	190	2			N	-0-					182
*04	T. A.		226	-0-	226	747	226	2			N	-0-					182
*05	T. A.		182	-0-	182	929	182	2			N	-0-					182
*06	T. A.		183	-0-	183	1112	183	2			N	-0-	138	1			44
*07	1299	N	187	-0-	-1112	-0-	187	2			N	-0-					44
*08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					44
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					44
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					44
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		536	-0-	536 B	536	534	2	2	9	Y	2					20
02	1056	N	520	-0-	-536 B	-0-	520	2			Y	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	559	2	2	9	Y	2					22
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	539	2	2	9	Y	2					24
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	505	2	3	9	Y	3	22	1			5
06	480	N	272	-0-	-208 B	-0-	270	2	2	9	Y	2					7
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	380	2	1	9	Y	1					8
08	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	529	2	2	9	Y	2					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	404	2	1	9	Y	1					11
10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	543	2	1	9	Y	1					12
11	510	N	470	-0-	-40 B	-0-	470	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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		565	-0-	565 B	565	554	2	11	9	Y	10					107
02	1153	N	588	-0-	-565 B	-0-	559	2	29	9	Y	26					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	641	2	11	9	Y	10					143
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	615	2	47	9	Y	43	123	1			63
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	704	2	13	9	Y	12					75
06	630	N	616	-0-	-14 B	-0-	597	2	19	9	Y	17					92
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	522	2	10	9	Y	9					101
08	620	N	524	-0-	-96 B	-0-	515	2	9	9	Y	8					109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	502	-0-	-98 B	-0-	493	2	9	9	Y	8					117
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	554	2	12	9	Y	11					128
11	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	639	2	17	9	Y	15					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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		558	-0-	558 B	558	550	2	8	9	Y	7					117
02	941	N	383	-0-	-558 B	-0-	368	2	15	9	Y	14					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	400	2	22	9	Y	20					151
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	517	2	29	9	Y	26					177
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	441	2	14	9	Y	13					190
06	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	321	2	15	9	Y	14					204
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	258	2	14	9	Y	13					217
08	465	N	330	-0-	-135 B	-0-	317	2	13	9	Y	12					229
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	350	2	28	9	Y	25					254
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	711	2	46	9	Y	42	153	1			143
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	912	2	64	9	Y	58					201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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		479	-0-	479 B	479	466	2	13	9	Y	12					145
02	1137	N	658	-0-	-479 B	-0-	647	2	11	9	Y	10					155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	775	2	14	9	Y	13					168
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	749	2	18	9	Y	16					184
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	759	2	15	9	Y	14					198
06	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	737	2	22	9	Y	20					218
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	684	2	11	9	Y	10					228
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	676	2	17	9	Y	15					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	646	2	12	9	Y	11	184	1			70
10	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	649	2	11	9	Y	10					80
11	660	N	364	-0-	-296 B	-0-	355	2	9	9	Y	8					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	210	2	3	9	N	3					82
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	184	2	3	9	N	3					85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	194	2	3	9	N	3					88
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	214	2	8	9	N	7					95
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	197	2	4	9	N	4					99
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	196	2	7	9	N	6					105
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	196	2	8	9	N	7					112
08	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	148	2	3	9	N	3					115
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	145	2	2	9	N	2					117
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	217	2	4	9	N	4					121
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	164	2	2	9	N	2					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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		218	-0-	218 B	218	211	2	7	9	Y	6					68
02	369	N	151	-0-	-218 B	-0-	149	2	2	9	Y	2					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	188	2	1	9	Y	1	53	1			18
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	138	2	6	9	Y	5					23
05	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	122	2	6	9	Y	5					28
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	172	2	7	9	Y	6					34
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	146	2	6	9	Y	5					39
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	127	2	9	9	Y	8					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	139	2	7	9	Y	6					53
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	152	2	7	9	Y	6					59
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	178	2	4	9	Y	4					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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		188	-0-	188 B	188	176	2	12	9	Y	11					131
02	425	N	237	-0-	-188 B	-0-	233	2	4	9	Y	4					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	3	103	1			35
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	176	2	11	9	Y	10					45
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	306	2	9	9	Y	8					53
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	240	2	12	9	Y	11					64
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	310	2	12	9	Y	11					75
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	300	2	15	9	Y	14					89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	320	2	13	9	Y	12					101
10	248	N	182	-0-	-66 B	-0-	169	2	13	9	Y	12					113
11	240	N	111	-0-	-129 B	-0-	101	2	10	9	Y	9					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					27
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					27
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					27
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					27
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					27
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					27
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					27
11	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 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	DLQ G-10		1104	-0-	1104 B	1104	1095	2	9	9	Y	8					144
02	1900	N	983	-0-	-917 B	187	975	2	8	9	Y	7					151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187																	
03	1287	N	1100	-0-	-187 B	-0-	1086	2	14	9	Y	13					164
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1087	2	14	9	Y	13					177
05	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1127	2	32	9	Y	29	165	1			41
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1092	2	17	9	Y	15					56
07	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1184	2	7	9	Y	6					62
08	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1313	2	10	9	Y	9					71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	996	-0-	-84 B	-0-	986	2	10	9	Y	9					80
10	1116	N	965	-0-	-151 B	-0-	958	2	7	9	Y	6					86
11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1193	2	6	9	Y	5					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
SHAW WELL #: 2 RRCID -> 122521 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					31

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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					44
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	165	2	12	9	Y	11					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	61	2	6	9	Y	5					60
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	81	2	21	9	Y	19	52	1			27
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	64	2	6	9	Y	5					32
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	60	2	8	9	Y	7					39
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	5	2	3	9	Y	3					42
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	4					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	3					49
10	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	4					53
11	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	38	2	8	9	Y	7					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 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	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	8	2	10	9	N	9					203
02	84	N	29	-0-	-55	B	-0-	22	2	7	9	N	6					209
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	95	2	11	9	N	10					219
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	77	2	13	9	N	12	189	1			42
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	100	2	11	9	N	10					52
06	90	N	31	-0-	-59	B	-0-	22	2	9	9	N	8					60
07	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	44	2	3	9	N	3					63
08	124	N	31	-0-	-93	B	-0-	25	2	6	9	N	5					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	65	2	9	9	N	8					76
10	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	69	2	10	9	N	9					85
11	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	50	2	6	9	N	5					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

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	242	-0-		-6	B	-0-	1	1	241	3	N	-0-				-0-
02	224	N	222	-0-		-2	B	-0-	1	1	221	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	244	-0-		-4	B	-0-	1	1	243	3	N	-0-				-0-
04	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-	1	1	242	3	N	-0-				-0-
05	250	N	250	-0-		-0-	B	-0-	1	1	249	3	N	-0-				-0-
06	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	1	1	248	3	N	-0-				-0-
07	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-	1	1	265	3	N	-0-				-0-
08	248	N	242	-0-		-6	B	-0-	1	1	241	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	246	N	246	-0-		-0-	B	-0-	1	1	245	3	N	-0-				-0-
10	279	N	168	-0-		-111	B	-0-	1	1	167	3	N	-0-				-0-
11	240	N	42	-0-		-198	B	-0-	1	1	41	3	N	-0-				-0-
12	248	N	5	-0-		-243	B	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

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	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	1	1	436	3	N	-0-				109
02	308	N	288	-0-		-20	B	-0-	1	1	287	3	N	-0-				109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	326	-0-		-15	B	-0-	1	1	325	3	N	-0-				109
04	420	N	202	-0-		-218	B	-0-	1	1	201	3	N	-0-				109
05	310	N	296	-0-		-14	B	-0-	1	1	295	3	N	-0-				109
06	330	N	273	-0-		-57	B	-0-	1	1	272	3	N	-0-				109
07	217	N	215	-0-		-2	B	-0-	1	1	214	3	N	-0-				109
08	310	N	250	-0-		-60	B	-0-	1	1	249	3	N	-0-				109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	225	-0-		-45	B	-0-	1	1	224	3	N	-0-				109
10	246	N	246	-0-		-0-	B	-0-	1	1	245	3	N	-0-				109
11	240	N	214	-0-		-26	B	-0-	1	1	213	3	N	-0-				109
12	248	N	210	-0-		-38	B	-0-	1	1	209	3	N	-0-				109

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
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	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	1	1	490	3	N	-0-					122
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	1	1	485	3	N	-0-					122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					122
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	1	1	834	3	N	-0-					122
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	1	1	827	3	N	-0-					122
06	990	N	699	-0-	-291 B	-0-	1	1	698	3	N	-0-					122
07	868	N	509	-0-	-359 B	-0-	1	1	508	3	N	-0-					122
08	837	N	609	-0-	-228 B	-0-	1	1	608	3	N	-0-					122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	1	1	779	3	N	-0-					122
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	1	1	734	3	N	-0-					122
11	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	1	1	665	3	N	-0-	114	1			8
12	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	1	1	691	3	N	54	62	1			-0-
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	620	N	464	-0-	-156 B	-0-	1	1	463	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	314	-0-	-750 B	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	289	-0-	-889 B	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175 B	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60 B	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	1	1	531	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	1	1	686	3	N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	1	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1	1	1652	3	N	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1	1	1740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 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	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	537	3	1	9	Y	1					5
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	514	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	649	3	1	9	Y	1					7
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			Y	-0-					7
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	594	3	1	9	Y	1					8
06	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	584	3	1	9	Y	1					9
07	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			Y	-0-					9
08	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			Y	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	521	-0-	-79 B	-0-	521	3			Y	-0-					9
10	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	518	3	1	9	Y	1					10
11	570	N	441	-0-	-129 B	-0-	441	3			Y	-0-					10
12	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3			Y	-0-					10

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

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	DLQ G-10		293	-0-	293 B	293	292	3	1	9	Y	1					5
02	DLQ G-10		370	-0-	370 B	663	369	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 663																	
03	DLQ G-10		358	-0-	358 B	1021	357	3	1	9	Y	1					7
04	1312	N	291	-0-	-1021 B	-0-	291	3			Y	-0-					7
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	316	3	1	9	Y	1					8
06	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	275	3	1	9	Y	1					9
07	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	212	3			Y	-0-					9
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			Y	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			Y	-0-					9
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	252	3	1	9	Y	1					10
11	360	N	123	-0-	-237 B	-0-	123	3			Y	-0-					10
12	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		192	-0-	192 B	192	191	3	1	9	Y	1					5
02	DLQ G-10		217	-0-	217 B	409	216	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 409																	
03	DLQ G-10		315	-0-	315 B	724	314	3	1	9	Y	1					7
04	1058	N	334	-0-	-724 B	-0-	334	3			Y	-0-					7
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	302	3	1	9	Y	1					8
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	364	3	1	9	Y	1					9
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-					9
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			Y	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			Y	-0-					9
10	341	N	183	-0-	-158 B	-0-	182	3	1	9	Y	1					10
11	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			Y	-0-					10
*12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		798	-0-	798 B	798	790	3	8	9	Y	7					58
02	DLQ G-10		766	-0-	766 B	1564	758	3	8	9	Y	7					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1564																	
03	DLQ G-10		654	-0-	654 B	2218	646	3	8	9	Y	7					72
04	2791	N	573	-0-	-2218 B	-0-	566	3	7	9	Y	6					78
05	806	N	525	-0-	-281 B	-0-	521	3	4	9	Y	4					82
06	630	N	476	-0-	-154 B	-0-	467	3	9	9	Y	8					90
07	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	536	3	2	9	Y	2					92
08	527	N	415	-0-	-112 B	-0-	415	3			Y	-0-					92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	475	3	3	9	Y	3					95
10	527	N	394	-0-	-133 B	-0-	390	3	4	9	Y	4					99
11	390	N	113	-0-	-277 B	-0-	113	3			Y	-0-					99
12	496	N	130	-0-	-366 B	-0-	130	3			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	DLQ G-10		780	-0-	780 B	780	779	3	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10		700	-0-	700 B	1480	699	3	1	9	Y	1					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1480																	
03	DLQ G-10		757	-0-	757 B	2237	756	3	1	9	Y	1					10
04	2812	N	575	-0-	-2237 B	-0-	575	3			Y	-0-					10
05	775	N	619	-0-	-156 B	-0-	618	3	1	9	Y	1					11
06	720	N	488	-0-	-232 B	-0-	487	3	1	9	Y	1					12
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			Y	-0-					12
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-					12
10	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	610	3	1	9	Y	1					13
11	630	N	576	-0-	-54 B	-0-	576	3			Y	-0-					13
12	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1240	N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	3			N	-0-					49
02	1092	N	1065	-0-	-27 B	-0-	1065	3			N	-0-					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					49
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					49
05	1178	N	1056	-0-	-122 B	-0-	1056	3			N	-0-					49
06	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					49
07	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					49
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1043	-0-	-247 B	-0-	1043	3			N	-0-					49
10	1240	N	1113	-0-	-127 B	-0-	1113	3			N	-0-					49
11	1110	N	959	-0-	-151 B	-0-	959	3			N	-0-					49
*12	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 13,635 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	403	N	231	-0-	-172 B	-0-	231	3			N	-0-					33
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	345	-0-	-213 B	-0-	345	3			N	-0-					33
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					33
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					33
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3			N	-0-					33
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					33
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					33
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					33
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					33
*12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
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	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					26
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					26
04	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-					26
05	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					26
06	300	N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2			N	-0-					26
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					26
08	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					26
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					26
11	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	238	2	1	9	N	1					27
12	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	266	2	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

01 DLQ G-10			447	-0-	447 B	447	438	2	9	9	Y	8					96
02 DLQ G-10			382	-0-	382 B	829	376	2	6	9	Y	5					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 829																	
03 DLQ G-10			398	-0-	398 B	1227	392	2	6	9	Y	5					106
04 DLQ G-10			381	-0-	381 B	1608	374	2	7	9	Y	6					112
05 DLQ G-10			382	-0-	382 B	1990	376	2	6	9	Y	5					117
06	2360	N	370	-0-	-1990 B	-0-	370	2			Y	-0-					117
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	384	2	2	9	Y	2					119
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			Y	-0-					119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	380	2	11	9	Y	10					129
10	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	336	2	3	9	Y	3					132
11	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	328	2	11	9	Y	10					142
*12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	402	2	6	9	Y	5					147

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CRAWFORD "1230" WELL #: 4 RRCID -> 094216 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6821

01 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					55
02 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					60
04 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
05 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
08 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
10 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
11 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
12 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14																	

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

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 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	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 - P&A 03-01-2013

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

SPRING CREEK WELL #: 2 RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 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	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 - P&A 02-20-2013

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

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	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	562	-0-	-27	B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04	570 N	508	-0-	-62	B	-0-	508	2	N	-0-			-0-
05	589 N	532	-0-	-57	B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
06	540 N	519	-0-	-21	B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
07	527 N	372	-0-	-155	B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
08	527 N	67	-0-	-460	B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	116	-0-	-394	B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10	372 N	60	-0-	-312	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					133
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					133
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					133
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					133
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					133
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					133
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-					133
10	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					133
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					133
*12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					23
02	224	N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					23
04	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	181	2	2	9	N	2	2	8			23
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					23
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					23
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					23
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					23
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	167	2	1	9	N	1	5	5	1	8	18
11	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-	5	5			13
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	5	5			8

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30	97	1	3	8	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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 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	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					43
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	407	2	34	9	N	31	19	1			55
04	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					55
05	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-					55
06	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	352	2			N	-0-					55
07	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					55
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-	17	1			38
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	5	5			33
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	5	5			28
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 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	775	N	685	-0-	-90 B	-0-	685	2			N	-0-					30
02	700	N	489	-0-	-211 B	-0-	486	2	3	9	N	3					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	553	-0-	-222 B	-0-	551	2	2	9	N	2					35
04	660	N	557	-0-	-103 B	-0-	555	2	2	9	N	2					37
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	592	2	1	9	N	1					38
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	564	2	2	9	N	2					40
07	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	585	2	3	9	N	3					43
08	589	N	467	-0-	-122 B	-0-	463	2	4	9	N	4					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	533	2	3	9	N	3					50
10	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	785	2	3	9	N	3					53
11	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	842	2	4	9	N	4					57
*12	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	854	2	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					30
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	8			30
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					30
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					30
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					30
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					30
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					30
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					30
11	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					30
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					169
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					169
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					169
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					169
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					169
07	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					169
08	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					169
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					169
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					169
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	232	2	1	9	N	1					48
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2			N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					48
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					48
05	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					48
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					48
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					48
08	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	227	2	2	9	N	2					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	213	2	2	9	N	2					52
10	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					52
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					52
*12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	150	-0-	-191 B	-0-	148	2	2	9	N	2					209
02	280	N	159	-0-	-121 B	-0-	153	2	6	9	N	5					214
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	315	2	7	9	N	6					220
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					220
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	347	2	10	9	N	9					229
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					229
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	339	2	3	9	N	3					232
08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	405	2	2	9	N	2					234
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					234
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	397	2	6	9	N	5					239
11	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2			N	-0-					239
12	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	347	2	11	9	N	10					249

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	886	2	8	9	N	7					85
02	840	N	806	-0-	-34 B	-0-	797	2	9	9	N	8					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	879	-0-	-20 B	-0-	867	2	12	9	N	11					104
04	870	N	848	-0-	-22 B	-0-	837	2	11	9	N	10					114
05	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2			N	-0-					114
06	870	N	823	-0-	-47 B	-0-	823	2			N	-0-					114
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	835	2	62	9	N	56					170
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	833	2	28	9	N	25					195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	796	2	10	9	N	9	181	1			23
10	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	816	2	3	9	N	3					26
11	840	N	778	-0-	-62 B	-0-	776	2	2	9	N	2					28
12	837	N	834	-0-	-3 B	-0-	813	2	21	9	N	19					47

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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. (I) GAS LIFT(L)	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 B	-0-	591	2	4	9	N	4					144
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	564	2	6	9	N	5					149
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2			N	-0-					149
04	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	536	2	6	9	N	5					154
05	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	542	2	7	9	N	6					160
06	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	518	2	8	9	N	7					167
07	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	503	2	6	9	N	5					172
08	558	N	389	-0-	-169 B	-0-	389	2			N	-0-					172
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	398	-0-	-142 B	-0-	395	2	3	9	N	3					175
10	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	2			N	-0-					175
11	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	383	2	2	9	N	2					177
*12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WESTSTAR OIL AND GAS, INC. 912924
"MNB" WELL #: 1 RRCID -> 183201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

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

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

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					192
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	2			N	-0-					192
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					192
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					192
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					192
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					192
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					192
08	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					192
09	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					192
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-	163	1			29
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					29
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6562	R	6562	-0-	-0-	-0-	6473	3	89	9	Y	81					88
02	5895	R	5895	-0-	-0-	-0-	5815	3	80	9	Y	73	49	1			112
03	5952	#	5710	-0-	-242	-0-	5640	3	70	9	Y	64	102	1			74
04	6360	#	4636	-0-	-1724	-0-	4572	3	64	9	Y	58	50	1			82
05	6572	#	3414	-0-	-3158	-0-	3389	3	25	9	Y	23					105
06	6360	#	3070	-0-	-3290	-0-	3029	3	41	9	Y	37	82	1			60
07	6541	#	2201	-0-	-4340	-0-	2148	3	53	9	Y	48	61	1			47
08	5704	#	2322	-0-	-3382	-0-	2277	3	45	9	Y	41					88
09	4650	#	2051	-0-	-2599	-0-	2011	3	40	9	Y	36	62	1			62
10	3410	#	1868	-0-	-1542	-0-	1831	3	37	9	Y	34					96
11	2430	#	1609	-0-	-821	-0-	1568	3	41	9	Y	37	63	1			70
12	2325	#	1473	-0-	-852	-0-	1432	3	41	9	Y	37					107

TOTAL GAS PROD: 40,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY WELL #: 2 RRCID -> 170922 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3562 - 3572

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 691																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 691																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT					-0-

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

BEDDO //CONT.// 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
EDMONDSON OIL & GAS 243493
EDMONDSON "CBT" WELL #: 1 RRCID -> 211207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	715					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	715					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 715																		
03	0		-0-	-0-	-0-	B	715					N	-0-					-0-
04	715	N	-0-	-0-	-715	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 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	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSACK WELL #: 1 RRCID -> 162780 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560

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

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	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	358	3	2	9	N	2					133
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					133
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					133
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					133
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					133
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	328	3	1	9	N	1					134
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					134
*10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					134
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1394	3	33	9	N	30					242
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	3	23	9	N	21	168	1			95
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1555	3	40	9	N	36					131
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	3	29	9	N	26					157
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1529	3	30	9	N	27					184
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	3	28	9	N	25					209
07	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1468	3	34	9	N	31					240
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					240
09	3000	N	3989	-0-	989	989	3961	3	28	9	N	25					265
10	2671	N	1682	-0-	-989	-0-	1658	3	24	9	N	22	184	1			103
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1214	3	15	9	N	14					117
12	1860	X	163	-0-	-1697	-0-	163	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 18,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	1860	N	1018	-0-	-842	-0-	953	3	65	9	Y	59	113	1			130
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	25					155
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	32	100	1			87
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2085	3	43	9	Y	39					126
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1907	3	40	9	Y	36					162
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1609	3	29	9	Y	26	83	1			105
07	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1868	3	47	9	Y	43					148
08	1953	N	441	-0-	-1512	-0-	439	3	2	9	Y	2	91	1			59
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2635	3	89	9	Y	81					140
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2101	3	44	9	Y	40					180
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1998	3	65	9	Y	59	94	1			145
12	2821	N	1988	-0-	-833	-0-	1941	3	47	9	Y	43					188

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

UNIVERSITY 15 WELL #: 1 RRCID -> 192265 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11575 - 14442

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

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	6169	X	5261	-0-	-908	-0-	5106	3	155	9	N	141	185	1			118
02	5432	X	5267	-0-	-165	-0-	5193	3	74	9	N	67					185
03	5921	X	5474	-0-	-447	-0-	5340	3	134	9	N	122	189	1			118
04	5730	X	5395	-0-	-335	-0-	5294	3	101	9	N	92					210
05	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	5514	3	129	9	N	117	184	1			143
06	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5259	3	127	9	N	115					258
07	5828	X	4722	-0-	-1106	-0-	4670	3	52	9	N	47	180	1			125
08	5642	X	955	-0-	-4687	-0-	943	3	12	9	N	11					136
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6829	3	183	9	N	166	185	1			117
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5858	3	138	9	N	125					242
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5598	3	120	9	N	109					351
12	7254	X	5619	-0-	-1635	-0-	5546	3	73	9	N	66	189	1			228

TOTAL GAS PROD: 62,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1581	X	1178	-0-	-403	-0-	1121	3	57	9	N	52	185	1			93
02	1428	X	255	-0-	-1173	-0-	222	3	33	9	N	30					123
03	2635	X	1010	-0-	-1625	-0-	982	3	28	9	N	25					148
04	2550	X	1436	-0-	-1114	-0-	1388	3	48	9	N	44					192
05	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	1352	3	53	9	N	48					240
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4130	3	98	9	N	89	184	1			145
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3194	3	86	9	N	78					223
08	1488	X	69	-0-	-1419	-0-	69	3			N	-0-					223
09	3450	X	2277	-0-	-1173	-0-	2210	3	67	9	N	61					284
10	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3284	3	63	9	N	57	181	1			160
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3717	3	113	9	N	103					263
12	3286	X	1012	-0-	-2274	-0-	990	3	22	9	N	20					283

TOTAL GAS PROD: 23,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1603	3	53	9	N	48	176	1			89
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1753	3	55	9	N	50					139
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2182	3	65	9	N	59					198
04	2160	X	1574	-0-	-586	-0-	1521	3	53	9	N	48	185	1			61
05	2232	X	2102	-0-	-130	-0-	2016	3	86	9	N	78					139
06	2160	X	2014	-0-	-146	-0-	2004	3	10	9	N	9					148
07	2232	X	1117	-0-	-1115	-0-	1093	3	24	9	N	22					170
08	2232	X	11	-0-	-2221	-0-	11	3			N	-0-					170
09	2040	X	741	-0-	-1299	-0-	732	3	9	9	N	8					178
10	2108	X	1959	-0-	-149	-0-	1901	3	58	9	N	53					231
11	2010	X	1830	-0-	-180	-0-	1772	3	58	9	N	53					284
*12	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1766	3	56	9	N	51	196	1			139

TOTAL GAS PROD: 18,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	3	6	9	Y	5	10	1	4
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	3	1	6
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1	6
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6	9	Y	5	7	1	4
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	3	7	9	Y	6	3	1	7
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	190	3	9	9	Y	8	5	1	10
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	3	8	9	Y	7	12	1	5
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	130	3	3	9	Y	3			8
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	231	3	85	9	Y	77	6	1	79
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	257	3	117	9	Y	106	51	1	134
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	183	3	56	9	Y	51	144	1	41
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	148	3	28	9	Y	25	42	1	24

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	EOM BALANCE
01	2759	X	2296	-0-	-463	-0-	2275	3	21	9	N	19	175	1	46
02	2492	X	2264	-0-	-228	-0-	2201	3	63	9	N	57			103
03	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2516	3	34	9	N	31			134
04	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	2323	3	31	9	N	28			162
05	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2344	3	40	9	N	36			198
06	2460	N	2056	-0-	-404	-0-	2032	3	24	9	N	22			220
07	2418	N	1826	-0-	-592	-0-	1823	3	3	9	N	3			223
08	2387	N	240	-0-	-2147	-0-	240	3			N	-0-			223
09	3000	N	3166	-0-	166	166	3122	3	44	9	N	40	179	1	84
10	2531	N	2365	-0-	-166	-0-	2320	3	45	9	N	41			125
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2037	3	50	9	N	45			170
12	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1976	3	12	9	N	11			181

TOTAL GAS PROD: 25,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	EOM BALANCE
01	3255	X	626	-0-	-2629	-0-	594	3	32	9	N	29			117
02	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2565	3	70	9	N	64			181
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3178	3	122	9	N	111	181	1	111
04	2880	X	2871	-0-	-9	-0-	2801	3	70	9	N	64			175
05	2976	X	1777	-0-	-1199	-0-	1725	3	52	9	N	47			222
06	3180	X	1565	-0-	-1615	-0-	1509	3	56	9	N	51			273
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3630	3	31	9	N	28			301
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			301
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3816	3	151	9	N	137			438
10	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3281	3	80	9	N	73	187	1	324
11	3540	X	1110	-0-	-2430	-0-	1077	3	33	9	N	30			354
12	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3736	3	108	9	N	98	194	1	258

TOTAL GAS PROD: 28,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3017	-0-	-2346	-0-	3017	3			Y	-0-					6
02	4844	X	1677	-0-	-3167	-0-	1677	3			Y	-0-					6
03	5363	X	2070	-0-	-3293	-0-	2070	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	5190	X	1862	-0-	-3328	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	1378	-0-	-3985	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1280	-0-	-1630	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
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	434	N	423	-0-	-11	-0-	409	3	14	9	N	13					174
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	11					185
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	772	3	12	9	N	11					196
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	390	3	10	9	N	9					205
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	389	3	11	9	N	10	172	1			43
06	750	N	409	-0-	-341	-0-	402	3	7	9	N	6					49
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	3	11	9	N	10					59
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	376	3	8	9	N	7					66
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	376	3	9	9	N	8					74
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	385	3	13	9	N	12					86
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	3	11	9	N	10					96
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	363	3	10	9	N	9					105

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	321	3	21	9	N	19					224
02	336	X	264	-0-	-72	-0-	252	3	12	9	N	11	193	1			42
03	372	X	365	-0-	-7	-0-	347	3	18	9	N	16					58
04	360	X	323	-0-	-37	-0-	313	3	10	9	N	9					67
05	341	X	327	-0-	-14	-0-	316	3	11	9	N	10					77
06	360	X	296	-0-	-64	-0-	285	3	11	9	N	10					87
07	372	X	279	-0-	-93	-0-	273	3	6	9	N	5					92
08	372	X	243	-0-	-129	-0-	235	3	8	9	N	7					99
09	330	X	305	-0-	-25	-0-	291	3	14	9	N	13					112
10	341	X	286	-0-	-55	-0-	276	3	10	9	N	9					121
11	300	X	269	-0-	-31	-0-	259	3	10	9	N	9					130
12	310	X	279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11					141

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3090	3	131	9	N	119					213
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1881	3	52	9	N	47	179	1			81
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1990	3	22	9	N	20					101
04	3120	X	771	-0-	-2349	-0-	761	3	10	9	N	9					110
05	3224	X	185	-0-	-3039	-0-	185	3			N	-0-					110
06	3120	X	163	-0-	-2957	-0-	163	3			N	-0-					110
07	2139	X	1293	-0-	-846	-0-	1293	3			N	-0-					110
08	2015	X	1054	-0-	-961	-0-	1051	3	3	9	N	3					113
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1657	3	23	9	N	21					134
10	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	1114	3	50	9	N	45					179
11	1260	X	190	-0-	-1070	-0-	190	3			N	-0-					179
12	1736	X	572	-0-	-1164	-0-	570	3	2	9	N	2					181

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
MID-STATES OPERATING COMPANY 566121
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1601	3	43	9	Y	39	44	1			52
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1385	3	39	9	Y	35	49	1			38
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1622	3	42	9	Y	38					76
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1637	3	53	9	Y	48	87	1			37
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1404	3	34	9	Y	31					68
06	1590	N	1168	-0-	-422	-0-	1144	3	24	9	Y	22					90
07	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1447	3	2	9	Y	2					92
08	1426	N	803	-0-	-623	-0-	796	3	7	9	Y	6					98
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1987	3	9	9	Y	8					106
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	3	7	9	Y	6					112
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	3	18	9	Y	16	46	1			82
12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1388	3	7	9	Y	6					88

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10	2203		-0-	2203	2203	2074	3	129	9	Y	117	131	1			59
02 DLQ G-10	1845		-0-	1845	4048	1731	3	114	9	Y	104	146	1			17
03	6171	X	2123	-0-	-4048	-0-	1996	3	127	9	Y	115					132
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1895	3	158	9	Y	144	260	1			16
05	2325	X	2150	-0-	-175	-0-	2048	3	102	9	Y	93					109
06	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1748	3	74	9	Y	67					176
07	2077	N	1444	-0-	-633	-0-	1437	3	7	9	Y	6					182
08	2077	N	588	-0-	-1489	-0-	567	3	21	9	Y	19					201
09	1830	N	1005	-0-	-825	-0-	977	3	28	9	Y	25					226
10	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	983	3	19	9	Y	17					243
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	947	3	51	9	Y	46	138	1			151
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1075	3	20	9	Y	18					169

TOTAL GAS PROD: 18,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	693	2	12	9	N	11					410
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	193	1			240
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	688	2	46	9	N	42					282
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					282
*05	744	N	735	-0-	-9	-0-	693	2	42	9	N	38					320
*06	720	N	536	-0-	-184	-0-	525	2	11	9	N	10					330
*07	651	N	237	-0-	-414	-0-	226	2	11	9	N	10					340
*08	744	N	22	-0-	-722	-0-	14	2	8	9	N	7					347
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	8					355
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	9					364
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5					369
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					372

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			Y	-0-					71
02	2632	X	1563	-0-	-1069	-0-	1563	3			Y	-0-					71
03	2914	X	1725	-0-	-1189	-0-	1725	3			Y	-0-	71	1			-0-
04	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1148	-0-	-1766	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1066	-0-	-1424	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	135	1			224
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	Y	24	179	1			69
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	243	3	110	9	Y	100	94	1			75
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	196	3	86	9	Y	78					153
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	162	3	88	9	Y	80	98	1			135
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	154	3	58	9	Y	53	97	1			91
07	DLQ G-10		287	-0-	287	287	200	3	87	9	Y	79	26	8			144
08	DLQ G-10		98	-0-	98	385	62	3	36	9	Y	33	75	1			102
09	DLQ G-10		96	-0-	96	481	64	3	32	9	Y	29	68	1			63
10	836	N	355	-0-	-481	-0-	244	3	111	9	Y	101	82	1			82
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	174	3	74	9	Y	67					149
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	179	3	58	9	Y	53	94	1			108

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
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.		-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-

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	3	1	9	N	1					103
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	N	6					109
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	3	6	9	N	5					114
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	3	8	9	N	7					121
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	3	8	9	N	7					128
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	367	3	19	9	N	17	129	1			16
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1079	3	21	9	N	19	177	1			23
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1076	3	9	9	N	8					31
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	3	19	9	N	17					48
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	3	35	9	N	32					80
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1510	3	28	9	N	25	1	8			104
06	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1119	3	18	9	N	16					120
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1589	3	24	9	N	22					142
08	1550	N	934	-0-	-616	-0-	920	3	14	9	N	13					155
09	1140	N	476	-0-	-664	-0-	470	3	6	9	N	5					160
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1860	3	44	9	N	40	169	1			31
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	3	19	9	N	17					48
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1621	3	30	9	N	27					75

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	529	3	20	9	N	18	183	1			49
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					49
03	1116	N	403	-0-	-713	-0-	402	3	1	9	N	1					50
04	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	3			N	-0-					50
05	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	3			N	-0-					50
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					50
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					50
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					50
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					50
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					50
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					50
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					130
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					130
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					130
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					130
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					130
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					130
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					130
08	1271	N	979	-0-	-292	-0-	979	3			N	-0-					130
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					130
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					130
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					130
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 14,871 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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2870	3	21	9	N	19					133
02	2576	N	2559	-0-	-17	-0-	2537	3	22	9	N	20					153
03	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	2518	3	13	9	N	12					165
04	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2624	3	13	9	N	12					177
05	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	2776	3	21	9	N	19					196
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2646	3	12	9	N	11					207
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2736	3	17	9	N	15					222
08	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	2662	3	20	9	N	18					240
09	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	2567	3	14	9	N	13	170	1			83
10	2759	N	2640	-0-	-119	-0-	2637	3	3	9	N	3					86
11	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2534	3	12	9	N	11					97
12	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	2617	3	15	9	N	14					111

TOTAL GAS PROD: 31,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	589	N	571	-0-	-18	-0-	558	3	13	9	N	12					149
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	N	16					165
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11					176
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	521	3	11	9	N	10					186
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	532	3	11	9	N	10					196
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	506	3	9	9	N	8					204
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	523	3	9	9	N	8					212
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	464	3	7	9	N	6					218
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	486	3	9	9	N	8					226
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	522	3	8	9	N	7	187	1			46
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	515	3	19	9	N	17					63
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	N	10					73

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					163
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	N	6					169
03	2015	N	1526	-0-	-489	-0-	1501	3	25	9	N	23	164	1			28
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	3	12	9	N	11					39
05	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1684	3	28	9	N	25					64
06	1470	N	779	-0-	-691	-0-	765	3	14	9	N	13					77
07	1209	N	665	-0-	-544	-0-	653	3	12	9	N	11					88
08	1705	N	591	-0-	-1114	-0-	583	3	8	9	N	7					95
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	3	17	9	N	15					110
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1051	3	25	9	N	23					133
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1242	3	25	9	N	23					156
12	1240	N	741	-0-	-499	-0-	740	3	1	9	N	1					157

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	11484		11484	-0-	-0-	2972	11456	2	28	9	N	25					400
02	10172		10172	-0-	-0-	2972	10111	2	61	9	N	55	343	1			112
03	11240		11240	-0-	-0-	2972	11170	2	70	9	N	64					176
04	10670		10670	-0-	-0-	2972	10647	2	23	9	N	21					197
05	10799		10771	-0-	-28	2944	10720	2	51	9	N	46					243
06	10420		10378	-0-	-42	2902	10367	2	11	9	N	10					253
07	11036		5462	-0-	-5574	-0-	5460	2	2	9	N	2					255
08	11248		11208	-0-	-40	-0-	11207	2	1	9	N	1					256
09	10680		10475	-0-	-205	-0-	10473	2	2	9	N	2					258
10	10788	#	9608	-0-	-1180	-0-	9604	2	4	9	N	4					262
11	10680		10130	-0-	-550	-0-	10130	2			N	-0-	187	1			75
12	11036		9894	-0-	-1142	-0-	9832	2	62	9	N	56					131

TOTAL GAS PROD: 121,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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

	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-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					80
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					80
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					80
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

	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	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			N	-0-					199
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	2			N	-0-					199
03	1085	N	767	-0-	-318	-0-	750	2	17	9	N	15					214
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	645	2	15	9	N	14					228
05	1116	N	483	-0-	-633	-0-	475	2	8	9	N	7					235
06	960	N	403	-0-	-557	-0-	389	2	14	9	N	13					248
07	682	N	354	-0-	-328	-0-	345	2	9	9	N	8					256
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	363	2	11	9	N	10					266
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	N	4					270
10	3100	N	3872	-0-	772	772	3868	2	4	9	N	4					274
11	3000	N	4184	-0-	1184	1956	4172	2	12	9	N	11	184	1			101
*12	3100	N	4133	-0-	1033	2989	4102	2	31	9	N	28					129

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	34968	7140	-0-	-27828	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	31584	6427	-0-	-25157	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	34968	2290	-0-	-32678	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	33840	3866	-0-	-29974	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	34968	4054	-0-	-30914	-0-	3879	2	175	9	Y	159					159
06	33840	2987	-0-	-30853	-0-	2813	2	174	9	Y	158	275	1			42
07	34968	2811	-0-	-32157	-0-	2633	2	178	9	Y	162	177	1			27
08	4061 #	2329	-0-	-1732	-0-	2185	2	144	9	Y	131	94	1			64
09	3930 #	2357	-0-	-1573	-0-	2185	2	172	9	Y	156	177	1			43
10	4061 #	3368	-0-	-693	-0-	3190	2	178	9	Y	162	176	1			29
11	3000 #	2785	-0-	-215	-0-	2622	2	163	9	Y	148	92	1			85
12	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 40,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2237	-0-	-339	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2456	-0-	-4	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2272	-0-	-188	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2024	-0-	-394	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2323	2	30	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE (STRAWN) //CONT.// 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

01	2139 #	1848	-0-	-291	-0-	1798	2	50	9	N	45	182	1			89
02	1932 #	1387	-0-	-545	-0-	1345	2	42	9	N	38					127
03	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2125	2	59	9	N	54					181
04	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2043	2	57	9	N	52					233
05	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2083	2	57	9	N	52	182	1	1	8	102
06	2100 #	2069	-0-	-31	-0-	2012	2	57	9	N	52					154
07	2170 #	2129	-0-	-41	-0-	2070	2	59	9	N	54					208
08	2170 #	2119	-0-	-51	-0-	2061	2	58	9	N	53					261
09	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2061	2	61	9	N	55	179	1			137
10	2139 #	2120	-0-	-19	-0-	2061	2	59	9	N	54					191
11	2070 #	2011	-0-	-59	-0-	1952	2	59	9	N	54					245
12	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 22,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNIVERSITY "22" WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF. 10200 - 12948

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-

BLOCK 4 (DEVONIAN) //CONT.// 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

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	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3189	2	28	9	N	25					307
02	2800	X	2521	-0-	-279	-0-	2502	2	19	9	N	17					324
03	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2953	2	17	9	N	15					339
04	3240	X	2718	-0-	-522	-0-	2706	2	12	9	N	11	185	1			165
05	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2729	2	36	9	N	33					198
06	3120	X	2426	-0-	-694	-0-	2411	2	15	9	N	14					212
07	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	2504	2	58	9	N	53					265
08	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	2187	2	25	9	N	23					288
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					288
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					288
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2496	2	15	9	N	14					302
12	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2601	2	24	9	N	22					324

TOTAL GAS PROD: 32,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50					337
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1549	2	73	9	N	66					403
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1664	2	42	9	N	38					441
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1609	2	64	9	N	58	365	1			134
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1495	2	43	9	N	39					173
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1184	2	88	9	N	80					253
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1315	2	70	9	N	64					317
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1113	2	34	9	N	31					348
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1313	2	21	9	N	19					367
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1356	2	67	9	N	61					428
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1512	2	83	9	N	75	386	1			117
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1599	2	75	9	N	68					185

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY 12 WELL #: 2H RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	814	2	78	9	N	71	160	1			43
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	678	2	31	9	N	28					71
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	649	2	42	9	N	38	75	1			34
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	619	2	96	9	N	87					121
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	497	2	61	9	N	55	130	1			46
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	390	2	66	9	N	60					106
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	553	2	25	9	N	23					129
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	487	2	11	9	N	10					139
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9	83	1			65
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	447	2	23	9	N	21					86
11	480 N	268	-0-	-212	-0-	260	2	8	9	N	7					93
12	465 N	52	-0-	-413	-0-	52	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

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

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

01	6481 R	6481	-0-	-0-	-0-	5778	3	703	9	Y	639	717	1		305
02	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	4788	3	513	9	Y	466	424	1		347
03	5745 R	5745	-0-	-0-	-0-	4824	3	408	4	Y	466	553	1		260
						513	9								
04	6625 R	6625	-0-	-0-	-0-	5946	3	679	9	Y	617	649	1		228
05	DLQ G-10	6709	-0-	6709	6709	5801	3	414	4	Y	449	446	1		231
						494	9								
06	DLQ G-10	5121	-0-	5121	11830	4600	3	521	9	Y	474	452	1		253
07	DLQ G-10	5473	-0-	5473	17303	4983	3	490	9	Y	445	367	1		331
08	22795 R	5492	-0-	-17303	-0-	5184	3	308	9	Y	280	460	1		151
09	6330 #	4960	-0-	-1370	-0-	4409	3	551	9	Y	501	427	1		225
10	6541 #	5357	-0-	-1184	-0-	4924	3	433	9	Y	394	303	1		316
11	5190 #	2152	-0-	-3038	-0-	1761	3	391	9	Y	355	320	1		351
12	5363 #	4186	-0-	-1177	-0-	3969	3	217	9	Y	197	337	1		211

TOTAL GAS PROD: 63,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,283

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		281	-0-	281	884	47	3	234	9	Y	213	262	1			102
02	INC G-10		44	-0-	44	928	12	3	32	9	Y	29	109	1			22
03	1161	R	233	-0-	-928	-0-	123	3	10	4	Y	91	62	1			51
							100	9									
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	389	3	146	9	Y	133	135	1			49
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	389	3	28	4	Y	92	94	1			47
							101	9									
06	983	R	983	-0-	-0-	-0-	840	3	143	9	Y	130	108	1			69
07	908	R	908	-0-	-0-	-0-	766	3	142	9	Y	129	102	1			96
08	813	R	813	-0-	-0-	-0-	716	3	97	9	Y	88	136	1			48
09	959	R	959	-0-	-0-	-0-	840	3	119	9	Y	108	118	1			38
10	946	R	946	-0-	-0-	-0-	881	3	65	9	Y	59	50	1			47
11	899	R	899	-0-	-0-	-0-	842	3	57	9	Y	52	48	1			51
12	868	#	616	-0-	-252	-0-	516	3	100	9	Y	91	49	1			93

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1844	-0-	-78	-0-	1844	3	N	-0-			37
02	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	1578	3	N	-0-			37
03	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	1767	3	N	-0-			37
04	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	1523	3	N	-0-			37
05	1829	X	1569	-0-	-260	-0-	1569	3	N	-0-			37
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			37
07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			37
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			37
09	1770	X	1735	-0-	-35	-0-	1735	3	N	-0-			37
10	1829	X	1780	-0-	-49	-0-	1780	3	N	-0-			37
11	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	1698	3	N	-0-			37
12	1798	X	1665	-0-	-133	-0-	1665	3	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 20,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	250	-0-	-494	-0-	250	3	N	-0-			81
02	588	N	157	-0-	-431	-0-	157	3	N	-0-			81
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3	N	-0-			81
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3	N	-0-			81
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-			81
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3	N	-0-			81
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3	N	-0-			81
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-			81
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			81
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			81
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			81
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 51 (STRAWN) //CONT.// 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3571	3			N	-0-					144
02	3416	X	3043	-0-	-373	-0-	3043	3			N	-0-					144
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3456	3			N	-0-					144
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	3298	3			N	-0-					144
05	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3498	3			N	-0-					144
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	3			N	-0-					144
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					144
08	3503	X	1308	-0-	-2195	-0-	1308	3			N	-0-					144
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	3254	3			N	-0-					144
10	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3329	3			N	-0-					144
11	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3252	3			N	-0-					144
12	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 37,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 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	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					135
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	1021	2			N	-0-					135
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					135
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					135
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					135
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1090	2	6	9	N	5					140
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1118	2	6	9	N	5					145
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					145
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1098	2	2	9	N	2					147
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					149
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1071	2	1	9	N	1					150
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1096	2	1	9	N	1					151

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
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	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					43
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					43
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					43
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					43
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					43
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					43
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					43
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					43
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,643 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	1736	N	617	-0-	-1119	-0-	617	3			N	-0-					249
02	728	N	14	-0-	-714	-0-	14	3			N	-0-					249
03	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			N	-0-					249
04	600	N	15	-0-	-585	-0-	15	3			N	-0-					249
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					249
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					249
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					249
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					249
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					249
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					249
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					249
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					144
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	3	9	9	N	8					152
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					160
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	162	3	17	9	N	15					175
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	164	3	19	9	N	17					192
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	156	3	14	9	N	13					205
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	157	3	22	9	N	20	181	1			44
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	149	3	15	9	N	14					58
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	130	3	7	9	N	6					64
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	143	3	8	9	N	7					71
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	149	3	12	9	N	11					82
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	143	3	11	9	N	10					92

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7461	-0-	-227	-0-	7183	3	278	9	Y	253	270	1			99
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6639	3	234	9	Y	213	90	1			222
03	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	6626	3	244	9	Y	222	308	1			136
04	7230	X	6906	-0-	-324	-0-	6679	3	227	9	Y	206	194	1			148
05	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	6713	3	252	9	Y	229	280	1			97
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6589	3	250	9	Y	227	179	1			145
07	6882	X	5538	-0-	-1344	-0-	5343	3	195	9	Y	177	92	1			230
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	93	1			137
09	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9665	3	296	9	Y	269	264	1			142
10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8615	3	388	9	Y	353	350	1			145
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7663	3	283	9	Y	257	185	1			217
*12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7028	3	260	9	Y	236	289	1			164

TOTAL GAS PROD: 81,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,642

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2988	-0-	-267	-0-	2897	3	91	9	Y	83	171	1			104
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5740	3	197	9	Y	179	194	1			89
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4441	3	128	9	Y	116	70	1			135
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3470	3	69	9	Y	63	88	1			110
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3380	3	44	9	Y	40	92	1			58
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3141	3	55	9	Y	50					108
07	3875	X	3305	-0-	-570	-0-	3270	3	35	9	Y	32					140
08	3875	X	862	-0-	-3013	-0-	859	3	3	9	Y	3					143
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5327	3	449	9	Y	408	401	1			150
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3672	3	100	9	Y	91					241
11	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	3117	3	83	9	Y	75					316
12	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3291	3	53	9	Y	48	275	1			89

TOTAL GAS PROD: 43,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	14	21	1			17
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2147	3	321	9	Y	292	164	1			145
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	1947	3	124	9	Y	113	114	1			144
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1477	3	69	9	Y	63	94	1			113
05	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	1265	3	45	9	Y	41	95	1			59
06	2640	X	1067	-0-	-1573	-0-	1012	3	55	9	Y	50					109
07	1612	N	943	-0-	-669	-0-	907	3	36	9	Y	33					142
08	1302	N	274	-0-	-1028	-0-	274	3			Y	-0-					142
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1503	3	30	9	Y	27	159	1			10
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1041	3	48	9	Y	44					54
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	924	3	84	9	Y	76					130
12	1860	N	993	-0-	-867	-0-	945	3	48	9	Y	44	112	1			62

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9388	-0-	-718	-0-	9100	3	288	9	Y	262	272	1			103
02	9072	X	8525	-0-	-547	-0-	8338	3	187	9	Y	170	94	1			179
03	10044	X	9581	-0-	-463	-0-	9355	3	226	9	Y	205	259	1			125
04	9720	X	9400	-0-	-320	-0-	9173	3	227	9	Y	206	183	1			148
05	10044	X	9096	-0-	-948	-0-	8844	3	252	9	Y	229	280	1			97
06	9270	X	9070	-0-	-200	-0-	8820	3	250	9	Y	227	179	1			145
07	9300	X	7915	-0-	-1385	-0-	7720	3	195	9	Y	177	92	1			230
08	9300	X	318	-0-	-8982	-0-	318	3			Y	-0-	93	1			137
09	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12062	3	383	9	Y	348	301	1			184
10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10051	3	411	9	Y	374	404	1			154
11	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	8102	3	283	9	Y	257	194	1			217
12	9300	X	8487	-0-	-813	-0-	8227	3	260	9	Y	236	289	1			164

TOTAL GAS PROD: 103,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

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	15190	X	12050	-0-	-3140	-0-	12038	3	12	9	Y	11					11
02	14140	X	13082	-0-	-1058	-0-	12869	3	213	9	Y	194	140	1			65
03	15655	X	12644	-0-	-3011	-0-	12600	3	44	9	Y	40					105
04	15150	X	11800	-0-	-3350	-0-	11768	3	32	9	Y	29	102	1			32
05	14477	X	13801	-0-	-676	-0-	13739	3	62	9	Y	56					88
06	14010	X	13383	-0-	-627	-0-	13368	3	15	9	Y	14	67	1			35
07	13330	X	11721	-0-	-1609	-0-	11664	3	57	9	Y	52					87
08	13330	X	714	-0-	-12616	-0-	710	3	4	9	Y	4	62	1			29
09	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14636	3	61	9	Y	55					84
10	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14708	3	45	9	Y	41	86	1			39
11	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13796	3	37	9	Y	34					73
*12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13930	3	32	9	Y	29	74	1			28

TOTAL GAS PROD: 146,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

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	4154	X	867	-0-	-3287	-0-	853	3	14	9	Y	13	74	1			118
02	3724	X	66	-0-	-3658	-0-	65	3	1	9	Y	1	77	1			42
03	4030	X	78	-0-	-3952	-0-	78	3			Y	-0-					42
04	3900	X	200	-0-	-3700	-0-	200	3			Y	-0-					42
05	4030	X	626	-0-	-3404	-0-	626	3			Y	-0-					42
06	840	X	641	-0-	-199	-0-	641	3			Y	-0-	24	1			18
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	588	3	13	9	Y	12					30
08	620	X	61	-0-	-559	-0-	53	3	8	9	Y	7	15	1			22
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	Y	8					30
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					30
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	601	3	24	9	Y	22					52
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	624	3	1	9	Y	1					53

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					78
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	2					80
03	7254	X	4972	-0-	-2282	-0-	4794	3	178	9	Y	162	99	1			143
04	6570	X	5213	-0-	-1357	-0-	5048	3	165	9	Y	150	145	1			148
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6883	3	139	9	Y	126	199	1			75
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8573	3	125	9	Y	114	86	1			103
07	5394	X	3802	-0-	-1592	-0-	3701	3	101	9	Y	92					195
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	97	1			98
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					98
10	8556	X	5607	-0-	-2949	-0-	5489	3	118	9	Y	107	61	1			144
11	8280	X	4558	-0-	-3722	-0-	4475	3	83	9	Y	75	80	1			139
12	3813	X	1440	-0-	-2373	-0-	1393	3	47	9	Y	43	107	1			75

TOTAL GAS PROD: 41,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1241	3	15	9	Y	14					15
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1208	3	28	9	Y	25	10	1			30
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1338	3	23	9	Y	21					51
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	3	35	9	Y	32					83
05	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1303	3	12	9	Y	11					94
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1247	3	2	9	Y	2	54	1			42
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1115	3	26	9	Y	24					66
08	1302	N	147	-0-	-1155	-0-	147	3			Y	-0-	33	1			33
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1848	3	24	9	Y	22					55
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1467	3	13	9	Y	12					67
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					67
12	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1218	3	32	9	Y	29					96

TOTAL GAS PROD: 14,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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. (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	6014	X	1252	-0-	-4762	-0-	1218	3	34	9	Y	31					141
02	5180	X	1612	-0-	-3568	-0-	1612	3			Y	-0-	141	1			-0-
03	5735	X	5580	-0-	-155	-0-	5477	3	103	9	Y	94					94
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4845	3	95	9	Y	86	91	1			89
05	4650	X	1561	-0-	-3089	-0-	1503	3	58	9	Y	53					142
06	5400	X	1815	-0-	-3585	-0-	1772	3	43	9	Y	39	108	1			73
07	5487	X	499	-0-	-4988	-0-	466	3	33	9	Y	30					103
08	5487	X	53	-0-	-5434	-0-	52	3	1	9	Y	1	73	1			29
09	4950	X	384	-0-	-4566	-0-	354	3	30	9	Y	27					56
10	1891	X	447	-0-	-1444	-0-	388	3	59	9	Y	54	58	1			52
11	1830	X	368	-0-	-1462	-0-	299	3	69	9	Y	63					115
12	496	X	356	-0-	-140	-0-	294	3	62	9	Y	56	115	1			56

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2041	-0-	-284	-0-	1999	3	42	9	Y	38	49	1			55
02	1260	X	230	-0-	-1030	-0-	222	3	8	9	Y	7					62
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2077	3	8	9	Y	7	48	1			21
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3094	3	70	9	Y	64					85
05	2046	X	629	-0-	-1417	-0-	612	3	17	9	Y	15	76	1			24
06	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	1912	3	13	9	Y	12					36
07	3255	X	1205	-0-	-2050	-0-	1186	3	19	9	Y	17					53
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					53
09	3150	X	2420	-0-	-730	-0-	2304	3	116	9	Y	105	59	1			99
10	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2286	3	61	9	Y	55					154
11	1920	X	683	-0-	-1237	-0-	677	3	6	9	Y	5					159
12	2511	X	1037	-0-	-1474	-0-	1027	3	10	9	Y	9	115	1			53

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2237	3	75	9	N	68					188
02	2128	N	2092	-0-	-36	-0-	2029	3	63	9	N	57	193	1			52
03	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2263	3	59	9	N	54					106
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2215	3	61	9	N	55					161
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2248	3	66	9	N	60					221
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2203	3	51	9	N	46	184	1			83
07	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2282	3	53	9	N	48					131
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2283	3	61	9	N	55					186
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2195	3	58	9	N	53	187	1			52
10	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	2250	3	56	9	N	51					103
11	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2125	3	63	9	N	57					160
12	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	2032	3	62	9	N	56					216

TOTAL GAS PROD: 27,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	7561	-0-	-3258	-0-	7507	3	54	9	N	49					182
02	9772	X	8137	-0-	-1635	-0-	8067	3	70	9	N	64					246
03	10819	X	8964	-0-	-1855	-0-	8895	3	69	9	N	63	165	1			144
04	10470	X	7914	-0-	-2556	-0-	7863	3	51	9	N	46					190
05	10230	X	8284	-0-	-1946	-0-	8229	3	55	9	N	50					240
06	8730	X	7635	-0-	-1095	-0-	7614	3	21	9	N	19					259
07	8711	X	6678	-0-	-2033	-0-	6659	3	19	9	N	17					276
08	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					276
09	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12416	3	48	9	N	44					320
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9000	3	34	9	N	31	185	1			166
11	7650	X	6725	-0-	-925	-0-	6680	3	45	9	N	41					207
12	8711	X	7479	-0-	-1232	-0-	7446	3	33	9	N	30					237

TOTAL GAS PROD: 90,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	3	28	9	Y	25					73
02	1400	N	163	-0-	-1237	-0-	160	3	3	9	Y	3					76
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2540	3	52	9	Y	47	82	1			41
04	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1608	3	106	9	Y	96	42	1			95
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	757	3	138	9	Y	125	146	1			74
06	2520	N	1620	-0-	-900	-0-	1490	3	130	9	Y	118	85	1			107
07	2604	X	1107	-0-	-1497	-0-	1040	3	67	9	Y	61					168
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	4	84	1			88
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2924	3	142	9	Y	129					217
10	1674	X	1421	-0-	-253	-0-	1294	3	127	9	Y	115	135	1			197
11	1620	X	534	-0-	-1086	-0-	515	3	19	9	Y	17	110	1			104
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3163	3	119	9	Y	108	80	1			132

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2500	3	69	9	Y	63	116	1			104
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2239	3	70	9	Y	64					168
03	930	X	837	-0-	-93	-0-	823	3	14	9	Y	13	130	1			51
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3088	3	74	9	Y	67					118
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2647	3	73	9	Y	66	106	1			78
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2200	3	24	9	Y	22					100
07	3255	X	1924	-0-	-1331	-0-	1899	3	25	9	Y	23					123
08	3255	X	22	-0-	-3233	-0-	22	3			Y	-0-					123
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3629	3	55	9	Y	50	126	1			47
10	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2496	3	29	9	Y	26					73
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2288	3	37	9	Y	34					107
12	3534	X	2638	-0-	-896	-0-	2514	3	124	9	Y	113	78	1			142

TOTAL GAS PROD: 26,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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	2914	X	1980	-0-	-934	-0-	1934	3	46	9	N	42					141
02	2576	X	1658	-0-	-918	-0-	1635	3	23	9	N	21					162
03	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2679	3	48	9	N	44					206
04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	2547	3	88	9	N	80	189	1			97
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2587	3	74	9	N	67					164
06	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	2477	3	65	9	N	59					223
07	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	2160	3	67	9	N	61	187	1			97
08	2728	X	207	-0-	-2521	-0-	207	3			N	-0-					97
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3953	3	105	9	N	95					192
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2879	3	102	9	N	93	173	1			112
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2753	3	160	9	N	145					257
12	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	2589	3	2	9	N	2					259

TOTAL GAS PROD: 29,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	3	32	9	N	29	118	1			89
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	3	30	9	N	27					116
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	2036	3	32	9	N	29					145
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	3	31	9	N	28					173
05	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1872	3	35	9	N	32					205
06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	1813	3	17	9	N	15	107	1			113
07	2015	N	1626	-0-	-389	-0-	1597	3	29	9	N	26					139
08	1922	N	351	-0-	-1571	-0-	351	3			N	-0-					139
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1759	3	47	9	N	43					182
10	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1399	3	2	9	N	2	43	1			141
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					141
12	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	1146	3	10	9	N	9					150

TOTAL GAS PROD: 18,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

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

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

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					14
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					14
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					14
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					14
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					14
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	3			N	-0-					14
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					14
08	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	3			N	-0-					14
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					14
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					14
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					14
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) //CONT.// 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4371	X	2691	-0-	-1680	-0-	2691	3			Y	-0-					175
*02	3948	X	3031	-0-	-917	-0-	3031	3			Y	-0-	119	1			56
*03	4371	X	3067	-0-	-1304	-0-	3056	3	11	9	Y	10					66
*04	3660	X	2721	-0-	-939	-0-	2702	3	19	9	Y	17					83
*05	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3162	3	26	9	Y	24					107
*06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3330	3	4	9	Y	4					111
*07	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	2821	3	4	9	Y	4					115
*08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					115
*09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3393	3	31	9	Y	28					143
*10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3800	3	50	9	Y	45					188
*11	3330	X	2588	-0-	-742	-0-	2510	3	78	9	Y	71	132	1			127
12	3534	X	2978	-0-	-556	-0-	2947	3	31	9	Y	28					155

TOTAL GAS PROD: 33,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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

01	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	14	1	1229	3	Y	54	64	1			17
						59	9									
02	DLQ G-10	1342	-0-	1342	2644	15	1	1270	3	Y	52	46	1			23
						57	9									
03	1900	N	1607	-0-	-293	2351	16	1	1517	3	Y	67	70	1			20
							74	9									
04	3000	N	1477	-0-	-1523	828	22	1	1404	3	Y	46	46	1			20
							51	9									
05	2448	N	1620	-0-	-828	-0-	14	1	1520	3	Y	78	58	1			40
							86	9									
06	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	16	1	1386	3	Y	65	75	1			30
							72	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	16	1	1394	3	Y	263	161	1			132
							289	9									
08	1550	N	745	-0-	-805	-0-	6	1	517	3	Y	202	219	1			115
							222	9									
09	1470	N	668	-0-	-802	-0-	6	1	562	3	Y	91	158	1			48
							100	9									
10	1550	N	836	-0-	-714	-0-	7	1	722	3	Y	97	113	1			32
							107	9									
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	7	1	717	3	Y	67	61	1			38
							74	9									
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	20	1	2014	3	Y	91	104	1			25
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

BOLT, NE (STRAWN) 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
PFLUGER "L" WELL #: 1 RRCID -> 203425 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1649 - 1656

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

PFLUGER "L" WELL #: 2 RRCID -> 211956 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418

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

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

PFLUGER "L" WELL #: 4 RRCID -> 217549 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668

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

BOLT, NE (STRAWN) //CONT.// 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
PFLUGER "L" WELL #: 6 RRCID -> 226930 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 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	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-

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	761					N	-0-					-0-
*02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

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

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

BOLT, WEST (2000) //CONT.// 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26403					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOWIE CREEK (CROSSCUT) //CONT.// 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. //CONT.// 033845
3 S CATTLE CO. WELL #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON) 11288 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
STANSBERRY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 183966 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	187	-0-	187	348	187	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	169	-0-	169	517	169	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	33	-0-	33	550	33	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	161	-0-	161	711	161	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	90	-0-	90	801	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 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	-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	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
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	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	196	X	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	341	X	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	330	X	41	-0-	-289	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	341	X	48	-0-	-293	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	270	X	20	-0-	-250	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	-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	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	1519	#	702	-0-	-817	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	1372	#	919	-0-	-453	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1519	#	431	-0-	-1088	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	2387	#	1352	-0-	-1035	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	2387	#	1088	-0-	-1299	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	2310	#	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	1654	-0-	-237	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,286 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	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					55
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					55
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					55
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					55
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					55
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					55
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					55
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					55
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					55
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					55
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 956 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	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1458	-0-	-702	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1503	-0-	-1017	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1802	-0-	-802	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,730 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					21
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					21
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					21
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					21
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					21
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 331 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1553	-0-	-71	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1495	-0-	-613	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1682	-0-	-358	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1358	-0-	-622	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	490	-0-	-1184	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	540	N	307	-0-	-233	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					10
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					10
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					10
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					10
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					10
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					10
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					10
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					10
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					10
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					10
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,669 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 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	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 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	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HENRY RESOURCES LLC 378535
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10162 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	232	-0-	-264	-0-	5	1	103	3	N	58					160
							60	4	64	9							
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	50					210
							60	4	55	9							
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	N	74					284
							60	4	81	9							
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	61					345
							60	4	67	9							
05	341	N	47	-0-	-294	-0-	5	1	30	4	N	11					356
							12	9									
06	480	N	326	-0-	-154	-0-	5	1	291	3	N	-0-					356
							30	4									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	503	3	N	21	187	1			190
							50	4	23	9							
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	615	3	N	53					243
							5	4	58	9							
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	576	3	N	40	186	1			97
							20	4	44	9							
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	608	3	N	44					141
							20	4	48	9							
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	N	44					185
							20	4	48	9							
12	868	N	566	-0-	-302	-0-	5	1	506	3	N	32	2	8			215
							20	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) //CONT.// 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HENRY RESOURCES LLC //CONT.// 378535
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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	5	1	2544	3	N	30					75
							60	4	33	9							
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	5	1	2443	3	N	16					91
							60	4	18	9							
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2600	3	N	41					132
							60	4	45	9							
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	N	14					146
							60	4	15	9							
05	527	X	57	-0-	-470	-0-	5	1	40	4	N	11					157
							12	9									
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	N	6					163
							40	4	7	9							
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	N	19					182
							60	4	21	9							
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	5	1	1407	3	N	39					221
							30	4	43	9							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	446	3	N	48	178	1			91
							30	4	53	9							
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	N	44					135
							30	4	48	9							
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	5	1	485	3	N	14					149
							15	9									
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	517	3	N	14					163
							20	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

01	14B2 EXT		15	-0-	15	69	15	2			N	-0-					17
02	14B2 EXT		15	-0-	15	84	15	2			N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					17
06	14B2 EXT		19	-0-	19	103	19	2			N	-0-					17
07	111		8	-0-	-103	-0-	8	2			N	-0-					17
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					17
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					17
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 136 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

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

BRYANT, M. D. WELL #: 1 T RRCID -> 018764 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - PLUGGED 01/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 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	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	644	N	335	-0-	-309	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10	9	N	9					174
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	N	6					180
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					185
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	N	9					194
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	N	8					202
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1004	2	8	9	N	7					209
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1079	2	1	9	N	1					210
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	2	4	9	N	4					214
09	1020	N	193	-0-	-827	-0-	193	2			N	-0-					214
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					214
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					214
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	168	#	99	-0-	-69	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	450	#	155	-0-	-295	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	465	#	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS "A" WELL #: 5 RRCID -> 121292 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5762 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

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	186	#	149	-0-	-37	-0-	145	2	4	9	N	4					194
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	125	2	6	9	N	5					199
03	155	#	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	N	3					202
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	145	2	4	9	N	4					206
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	N	3					209
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					213
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	N	3					216
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3					219
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	119	2	2	9	N	2					221
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	139	2	2	9	N	2					223
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-	176	0			47
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					190
02	252	#	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					190
03	279	#	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					190
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					190
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					190
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					190
07	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					190
08	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					190
09	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					190
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					190
11	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					190
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	256	2	10	9	N	9					199

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1116	#	1078	-0-	-38	-0-	1075	2	3	9	N	3	1	8			130
02	1008	#	994	-0-	-14	-0-	979	2	15	9	N	14	1	8			143
03	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	1014	2	12	9	N	11	1	8			153
04	1050	#	983	-0-	-67	-0-	976	2	7	9	N	6	2	8			157
05	1116	#	958	-0-	-158	-0-	949	2	9	9	N	8	1	8			164
06	1080	#	951	-0-	-129	-0-	942	2	9	9	N	8	2	8			170
07	1116	#	896	-0-	-220	-0-	884	2	12	9	N	11	8	8			173
08	1023	#	478	-0-	-545	-0-	475	2	3	9	N	3	2	8			174
09	990	#	746	-0-	-244	-0-	735	2	11	9	N	10	6	8			178
10	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					178
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7	2	8			183
*12	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	N	12	1	8			194

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	197	2	18	9	N	16					186
02	224	#	202	-0-	-22	-0-	190	2	12	9	N	11					197
03	248	#	239	-0-	-9	-0-	209	2	30	9	N	27	181	1			43
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	217	2	30	9	N	27					70
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					85
06	240	#	191	-0-	-49	-0-	172	2	19	9	N	17	2	8			100
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	198	2	25	9	N	23					123
08	248	#	215	-0-	-33	-0-	196	2	19	9	N	17					140
09	240	#	209	-0-	-31	-0-	194	2	15	9	N	14					154
10	248	#	243	-0-	-5	-0-	212	2	31	9	N	28					182
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	192	2	14	9	N	13					195
*12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	202	2	21	9	N	19					214

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

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

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

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

01	217	#	141	-0-	-76	-0-	137	2	4	9	N	4					126
02	140	#	100	-0-	-40	-0-	94	2	6	9	N	5					131
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					138
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					146
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	N	6					152
06	330	#	165	-0-	-165	-0-	163	2	2	9	N	2					154
07	341	#	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					154
08	341	#	229	-0-	-112	-0-	201	2	28	9	N	25					179
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	254	2	13	9	N	12					191
10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					191
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					191
12	279	#	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE //CONT.// 426299
WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 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	496	#	450	-0-	-46	-0-	448	2	2	9	N	2					96
02	448	#	433	-0-	-15	-0-	426	2	7	9	N	6					102
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	N	11					113
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					115
05	465	#	437	-0-	-28	-0-	435	2	2	9	N	2					117
06	480	#	452	-0-	-28	-0-	451	2	1	9	N	1					118
07	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					118
08	496	#	396	-0-	-100	-0-	388	2	8	9	N	7	87	1			38
09	480	#	429	-0-	-51	-0-	420	2	9	9	N	8					46
10	465	#	440	-0-	-25	-0-	417	2	23	9	N	21					67
11	450	#	387	-0-	-63	-0-	383	2	4	9	N	4					71
*12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10					81

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	775	#	327	-0-	-448	-0-	327	2			N	-0-					90
02	700	#	214	-0-	-486	-0-	207	2	7	9	N	6					96
03	589	#	335	-0-	-254	-0-	334	2	1	9	N	1					97
04	480	#	369	-0-	-111	-0-	367	2	2	9	N	2					99
05	434	#	391	-0-	-43	-0-	387	2	4	9	N	4					103
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					104
07	372	#	342	-0-	-30	-0-	341	2	1	9	N	1					105
08	403	#	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					105
09	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					105
10	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					105
*11	360	#	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					105
*12	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					27
02	1120	#	1078	-0-	-42	-0-	1078	2			N	-0-					27
03	1209	#	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					27
04	1170	#	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					27
05	1209	#	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					27
06	1170	#	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					27
07	1209	#	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					27
08	1209	#	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					27
09	1170	#	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					27
10	1209	#	1131	-0-	-78	-0-	1127	2	4	9	N	4					31
11	1170	#	1113	-0-	-57	-0-	1070	2	43	9	N	39					70
12	1178	#	1126	-0-	-52	-0-	1106	2	20	9	N	18					88

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
STRAND ENERGY, L.C. 824758
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	2387	#	2009	-0-	-378	-0-	2006	3	3	9	N	3	1	8			52
02	2016	#	1885	-0-	-131	-0-	1882	3	3	9	N	3					55
03	2232	#	1992	-0-	-240	-0-	1989	3	3	9	N	3					58
04	1950	#	1615	-0-	-335	-0-	1612	3	3	9	N	3					61
05	2077	#	1807	-0-	-270	-0-	1806	3	1	9	N	1					62
06	2010	#	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			N	-0-					62
07	2077	#	1969	-0-	-108	-0-	1967	3	2	9	N	2					64
08	1984	#	1902	-0-	-82	-0-	1900	3	2	9	N	2					66
09	1800	#	1388	-0-	-412	-0-	1388	3			N	-0-					66
10	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					66
11	1920	#	1664	-0-	-256	-0-	1663	3	1	9	N	1					67
12	1984	#	1786	-0-	-198	-0-	1786	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					22
02	476	#	400	-0-	-76	-0-	398	3	2	9	N	2					24
03	682	#	609	-0-	-73	-0-	608	3	1	9	N	1					25
04	660	#	618	-0-	-42	-0-	617	3	1	9	N	1					26
05	682	#	478	-0-	-204	-0-	477	3	1	9	N	1					27
06	600	#	461	-0-	-139	-0-	461	3			N	-0-					27
07	651	#	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-					27
08	651	#	430	-0-	-221	-0-	429	3	1	9	N	1					28
09	630	#	393	-0-	-237	-0-	393	3			N	-0-					28
10	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					28
11	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					28
*12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	630	-0-	-21	-0-	627	3	3	9	N	3					195
02	588	#	580	-0-	-8	-0-	577	3	3	9	N	3					198
03	790	R	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	N	4					202
04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	N	4					206
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	N	6					212
06	750	#	634	-0-	-116	-0-	628	3	6	9	N	5					217
07	775	#	695	-0-	-80	-0-	691	3	4	9	N	4					221
08	775	#	664	-0-	-111	-0-	658	3	6	9	N	5	188	1			38
09	720	#	624	-0-	-96	-0-	623	3	1	9	N	1					39
10	725	R	725	-0-	-0-	-0-	722	3	3	9	N	3					42
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					44
12	682	#	606	-0-	-76	-0-	604	3	2	9	N	2					46

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	1612	#	1376	-0-	-236	-0-	1369	2	7	9	N	6					60
02	1400	#	1340	-0-	-60	-0-	1334	2	6	9	N	5					65
03	1550	#	796	-0-	-754	-0-	796	2			N	-0-					65
04	1500	#	1030	-0-	-470	-0-	1027	2	3	9	N	3					68
05	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	N	19					87
06	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1548	2	12	9	N	11					98
07	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	186	1	1535	2	N	11					109
							12	9									
08	1798	#	1653	-0-	-145	-0-	186	1	1458	2	N	8					117
							9	9									
09	1740	#	1505	-0-	-235	-0-	174	1	1327	2	N	4					121
							4	9									
10	1798	#	1674	-0-	-124	-0-	168	1	1503	2	N	3					124
							3	9									
11	1680	#	1441	-0-	-239	-0-	168	1	1267	2	N	5					129
							6	9									
12	1736	#	1523	-0-	-213	-0-	186	1	1331	2	N	5					134
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1457	#	1002	-0-	-455	-0-	1002	2			N	-0-					184
02	896	#	874	-0-	-22	-0-	871	2	3	9	N	3					187
03	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	7	9	N	6					193
04	999	R	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	N	2					195
05	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1198	2	4	9	N	4	165	1			34
06	1020	#	993	-0-	-27	-0-	986	2	7	9	N	6					40
07	1054	#	1032	-0-	-22	-0-	1025	2	7	9	N	6					46
08	1395	#	1037	-0-	-358	-0-	1033	2	4	9	N	4					50
09	1350	#	991	-0-	-359	-0-	984	2	7	9	N	6					56
10	1395	#	1034	-0-	-361	-0-	1026	2	8	9	N	7					63
11	990	#	941	-0-	-49	-0-	935	2	6	9	N	5					68
*12	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9					77

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON WELL #: 1 RRCID -> 112013 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5928 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	1253	-0-	-1351	-0-	1229	2	24	9	Y	22	39	1	1	8	17
02	2352	#	1039	-0-	-1313	-0-	1019	2	20	9	Y	18					35
03	2480	#	1347	-0-	-1133	-0-	1326	2	21	9	Y	19	38	1			16
04	2010	#	1293	-0-	-717	-0-	1293	2			Y	-0-					16
05	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					16
06	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					16
07	1333	#	1310	-0-	-23	-0-	1304	2	6	9	Y	5	5	8			16
08	1333	#	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			Y	-0-					16
09	T. A.		1151	-0-	1151	1151	1151	2			Y	-0-					16
10	T. A.		1286	-0-	1286	2437	1286	2			Y	-0-					16
11	T. A.		1066	-0-	1066	3503	1066	2			Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3503					Y	-0-	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					54
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					54
03	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					54
04	480	#	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					54
05	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					54
06	480	#	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					54
07	496	#	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					54
08	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					54
09	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					54
10	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					54
11	450	#	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					54
12	465	#	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,474 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-

CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 164190 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5745 - 5967

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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

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

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4473	-0-	-2285	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	3848	-0-	-2910	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	2065	-0-	-4475	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

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

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9249	-0-	-1105	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	8892	-0-	-460	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	9630	-0-	-724	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	9085	-0-	-575	-0-	9085	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	7846	-0-	-2012	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	3914	-0-	-5626	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	6831	-0-	-3027	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	4578	-0-	-5063	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	1501	-0-	-7589	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	1761	-0-	-6082	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	4583	-0-	-2017	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	5856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,726 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	4898	X	4374	-0-	-524	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4100	-0-	-324	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4623	-0-	-275	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3217	-0-	-1309	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3517	-0-	-953	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3945	-0-	-674	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3924	-0-	-695	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3512	-0-	-628	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	55991	R	89126	-0-	33135 B	-0-	89126	3			N	-0-					-0-
02	87388		81506	-0-	-5882 B	-5882	81506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5882																	
03	96751		96321	-0-	-430 B	-6312	96321	3			N	-0-					-0-
04	93630		-0-	-0-	-93630 B	-99942					N	-0-					-0-
05	96472		95907	-0-	-565 B	-100507	95907	3			N	-0-					-0-
06	93210		92485	-0-	-725 B	-101232	92485	3			N	-0-					-0-
07	93744		95356	-0-	1612 B	-99620	95356	3			N	-0-					-0-
08	93744		95116	-0-	1372 B	-98248	95116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -95350 CANCELLED UNDERAGE -> -2898																	
09	90720		74116	-0-	-16604 B	-111954	74116	3			N	-0-					-0-
10	93744		99122	-0-	5378 B	-106576	99122	3			N	-0-					-0-
11	90720		92508	-0-	1788 B	-104788	92508	3			N	-0-					-0-
12	93744		92455	-0-	-1289 B	-106077	92455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	32842	N	32842	-0-	-0- B	-0-	32842	3			N	-0-					-0-
02	44324	N	36247	-0-	-8077 B	-0-	36247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48081	N	45368	-0-	-2713 B	-0-	45368	3			N	-0-					-0-
04	31770	N	-0-	-0-	-31770 B	-0-					N	-0-					-0-
05	44874	N	44874	-0-	-0- B	-0-	44874	3			N	-0-					-0-
06	43890	N	42843	-0-	-1047 B	-0-	42843	3			N	-0-					-0-
07	43731	N	43731	-0-	-0- B	-0-	43731	3			N	-0-					-0-
08	44975	N	44975	-0-	-0- B	-0-	44975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42840	N	36092	-0-	-6748 B	-0-	36092	3			N	-0-					-0-
10	45133	N	45133	-0-	-0- B	-0-	45133	3			N	-0-					-0-
11	43200	N	26955	-0-	-16245 B	-0-	26955	3			N	-0-					-0-
12	37293	N	NO RPT	-0-	-37293 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOPCO, L.P. 082967
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 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	12121	N	9626	-0-	-2495 B	-0-	684	1	8942	3	N	-0-					-0-
02	11004	N	8176	-0-	-2828 B	-0-	624	1	7552	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11938	N	11938	-0-	-0- B	-0-	684	1	11254	3	N	-0-					-0-
04	10942	N	10942	-0-	-0- B	-0-	664	1	10278	3	N	-0-					-0-
05	11208	N	11208	-0-	-0- B	-0-	684	1	10524	3	N	-0-					-0-
06	11550	N	10453	-0-	-1097 B	-0-	664	1	9789	3	N	-0-					-0-
07	11149	N	11149	-0-	-0- B	-0-	684	1	10465	3	N	-0-					-0-
08	10850	N	10392	-0-	-458 B	-0-	10392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10440	N	8327	-0-	-2113 B	-0-	664	1	7663	3	N	-0-					-0-
10	11010	N	11010	-0-	-0- B	-0-	684	1	10326	3	N	-0-					-0-
11	10050	N	9565	-0-	-485 B	-0-	664	1	8901	3	N	-0-					-0-
*12	10065	N	10065	-0-	-0- B	-0-	684	1	9381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	#	24819	-0-	-4941 B	-9830	96	1	24723	3	N	-0-					-0-
02	26880	#	23307	-0-	-3573 B	-13403	96	1	23211	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13403																	
03	29760	#	24697	-0-	-5063 B	-18466	96	1	24601	3	N	-0-					-0-
04	27600	#	24519	-0-	-3081 B	-21547	96	1	24423	3	N	-0-					-0-
05	25792	#	27500	-0-	1708 B	-19839	96	1	27404	3	N	-0-					-0-
06	23910	N	28465	-0-	4555 B	-15284	96	1	28369	3	N	-0-					-0-
07	13561	N	28845	-0-	15284 B	-0-	96	1	28749	3	N	-0-					-0-
08	28769	N	28769	-0-	-0- B	-0-	28769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	28470	N	22229	-0-	-6241 B	-0-	96	1	22133	3	N	-0-					-0-
10	28830	N	28091	-0-	-739 B	-0-	96	1	27994	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27840	N	23977	-0-	-3863 B	-0-	96	1	23881	3	N	-0-					-0-
*12	24931	N	24931	-0-	-0- B	-0-	96	1	24835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	50995	#	48585	-0-	-2410 B	-2410	64	1	48521	3	N	-0-					-0-
02	45304	#	43243	-0-	-2061 B	-4471	64	1	43179	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4471																	
03	50158	#	47805	-0-	-2353 B	-6824	64	1	47741	3	N	-0-					-0-
04	47880	#	46571	-0-	-1309 B	-8133	64	1	46507	3	N	-0-					-0-
05	48577	#	47600	-0-	-977 B	-9110	64	1	47536	3	N	-0-					-0-
06	46260	N	46313	-0-	53 B	-9057	64	1	46241	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	38268	N	47325	-0-	9057 B	-0-	64	1	47259	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	47585	N	46894	-0-	-691 B	-0-	46894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	46320	N	37524	-0-	-8796 B	-0-	64	1	37459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	48357	N	48357	-0-	-0- B	-0-	64	1	48292	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	45390	N	43240	-0-	-2150 B	-0-	64	1	43176	3	N	-0-					-0-
*12	46814	N	46814	-0-	-0- B	-0-	64	1	46750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3669	N	3669	-0-	-0- B	-0-	20	1	3649	3	N	-0-					-0-
02	4072	N	4072	-0-	-0- B	-0-	25	1	4047	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5404	N	5404	-0-	-0- B	-0-	28	1	5376	3	N	-0-					-0-
04	3810	N	3810	-0-	-0- B	-0-	22	1	3788	3	N	-0-					-0-
05	4647	N	4647	-0-	-0- B	-0-	27	1	4620	3	N	-0-					-0-
06	4375	N	4375	-0-	-0- B	-0-	21	1	4354	3	N	-0-					-0-
07	4282	N	4282	-0-	-0- B	-0-	22	1	4260	3	N	-0-					-0-
08	4326	N	4326	-0-	-0- B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4101	N	4101	-0-	-0- B	-0-	24	1	4077	3	N	-0-					-0-
10	4406	N	4406	-0-	-0- B	-0-	21	1	4385	3	N	-0-					-0-
11	4021	N	4021	-0-	-0- B	-0-	23	1	3998	3	N	-0-					-0-
*12	4321	N	4321	-0-	-0- B	-0-	23	1	4298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128	#	34803	-0-	-11325 B	-17656	64	1	34739	3	N	-0-					-0-
02	41664	#	31822	-0-	-9842 B	-27498	64	1	31758	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-27498												
03	46128	#	37467	-0-	-8661 B	-36159	64	1	37403	3	N	-0-					-0-
04	43740	#	34314	-0-	-9426 B	-45585	64	1	34250	3	N	-0-					-0-
05	38936	#	40085	-0-	1149 B	-44436	64	1	40021	3	N	-0-					-0-
06	36270	N	31928	-0-	-4342 B	-44436	64	1	31860	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	0	N	44010	-0-	44010 B	-426	64	1	43944	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	42617	N	43043	-0-	426 B	-0-	43043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	31920	N	29434	-0-	-2486 B	-0-	64	1	29369	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	44020	N	37595	-0-	-6425 B	-0-	64	1	37530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	41640	N	34071	-0-	-7569 B	-0-	64	1	34007	3	N	-0-					-0-
*12	39720	N	39720	-0-	-0- B	-0-	64	1	39654	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 438,292 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	22289	N	19553	-0-	-2736 B	-0-	108	1	19445	3	N	-0-					-0-
02	19376	N	16502	-0-	-2874 B	-0-	103	1	16399	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	20739	N	18984	-0-	-1755 B	-0-	100	1	18884	3	N	-0-					-0-
04	18930	N	18367	-0-	-563 B	-0-	106	1	18261	3	N	-0-					-0-
05	18259	N	17013	-0-	-1246 B	-0-	101	1	16912	3	N	-0-					-0-
06	21998	N	21998	-0-	-0- B	-0-	107	1	21891	3	N	-0-					-0-
07	20145	N	20145	-0-	-0- B	-0-	106	1	20037	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	19349	N	19349	-0-	-0- B	-0-	19349	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	21990	N	17335	-0-	-4655 B	-0-	104	1	17231	3	N	-0-					-0-
10	22130	N	22130	-0-	-0- B	-0-	107	1	22023	3	N	-0-					-0-
11	18776	N	18776	-0-	-0- B	-0-	105	1	18671	3	N	-0-					-0-
*12	20132	N	20132	-0-	-0- B	-0-	105	1	20027	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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	16437	N	16437	-0-	-0- B	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
02	14804	N	14804	-0-	-0- B	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	16396	N	16396	-0-	-0- B	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	15900	N	14786	-0-	-1114 B	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
05	16616	N	16616	-0-	-0- B	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
06	17349	N	17349	-0-	-0- B	-0-	16173	2	1176	9	N	1069	1069	8			-0-
07	16392	N	16392	-0-	-0- B	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
08	16213	N	16168	-0-	-45 B	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	15690	N	14477	-0-	-1213 B	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
10	17216	N	17216	-0-	-0- B	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
11	15720	N	15720	-0-	-0- B	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
12	14973	N	10363	-0-	-4610 B	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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-
09/01 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	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	2	2	8	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	6600	N	6600	-0-	-0- B	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	6080	N	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6665	N	6589	-0-	-76 B	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
04	6662	N	6662	-0-	-0- B	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
05	7347	N	7347	-0-	-0- B	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	6756	N	6756	-0-	-0- B	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
07	6951	N	6951	-0-	-0- B	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
08	8116	N	8116	-0-	-0- B	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7186	N	7186	-0-	-0- B	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
10	8133	N	8133	-0-	-0- B	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
11	7401	N	7401	-0-	-0- B	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
*12	7759	N	7759	-0-	-0- B	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,580 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	44609	N	42890	-0-	-1719 B	-0-	42890	2			N	-0-					-0-
02	39279	N	39279	-0-	-0- B	-0-	39279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45679	N	45679	-0-	-0- B	-0-	45679	2			N	-0-					-0-
04	45309	N	45309	-0-	-0- B	-0-	45309	2			N	-0-					-0-
05	48018	N	48018	-0-	-0- B	-0-	48018	2			N	-0-					-0-
06	45103	N	45103	-0-	-0- B	-0-	45103	2			N	-0-					-0-
07	46867	N	46867	-0-	-0- B	-0-	46867	2			N	-0-					-0-
08	46438	N	42705	-0-	-3733 B	-0-	42705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44940	N	36642	-0-	-8298 B	-0-	36642	2			N	-0-					-0-
10	46897	N	46897	-0-	-0- B	-0-	46897	2			N	-0-					-0-
11	41551	N	41551	-0-	-0- B	-0-	41551	2			N	-0-					-0-
*12	40268	N	40268	-0-	-0- B	-0-	40268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521,208 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	28830	N	28726	-0-	-104 B	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
02	25897	N	25897	-0-	-0- B	-0-	25897	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28830	N	28547	-0-	-283 B	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
04	27810	N	25500	-0-	-2310 B	-0-	25500	2			N	-0-					-0-
05	28675	N	28645	-0-	-30 B	-0-	28645	2			N	-0-					-0-
06	27630	N	27117	-0-	-513 B	-0-	27117	2			N	-0-					-0-
07	28296	N	28296	-0-	-0- B	-0-	28292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	28376	N	28376	-0-	-0- B	-0-	28376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25320	N	21098	-0-	-4222 B	-0-	21098	2			N	-0-					-0-
10	29014	N	29014	-0-	-0- B	-0-	29014	2			N	-0-					-0-
11	27213	N	27213	-0-	-0- B	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
*12	27173	N	27173	-0-	-0- B	-0-	27173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	5270	N	4968	-0-	-302 B	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4439	N	4439	-0-	-0- B	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5270	N	4700	-0-	-570 B	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4921	N	4921	-0-	-0- B	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	5048	N	5048	-0-	-0- B	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
06	5008	N	5008	-0-	-0- B	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5151	N	5151	-0-	-0- B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	5226	N	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4950	N	4159	-0-	-791 B	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
10	5115	N	4934	-0-	-181 B	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
11	4950	N	4670	-0-	-280 B	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*12	4820	N	4820	-0-	-0- B	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,044 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	5445	N	5445	-0-	-0- B	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	4497	N	4497	-0-	-0- B	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5339	N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	4816	N	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	4650	N	4143	-0-	-507 B	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	5825	N	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	5912	N	5912	-0-	-0- B	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	4754	N	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5003	N	5003	-0-	-0- B	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	4929	N	3529	-0-	-1400 B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	6530	N	6530	-0-	-0- B	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
*12	5802	N	5802	-0-	-0- B	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,595 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	23632	N	23632	-0-	-0- B	-0-	23632	2			N	-0-					-0-
02	21281	N	21281	-0-	-0- B	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	23560	N	23387	-0-	-173 B	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
04	22800	N	22611	-0-	-189 B	-0-	22611	2			N	-0-					-0-
05	23560	N	22220	-0-	-1340 B	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
06	22620	N	22236	-0-	-384 B	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
07	23374	N	22945	-0-	-429 B	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
08	23111	N	23111	-0-	-0- B	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	22230	N	21261	-0-	-969 B	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
10	23417	N	23417	-0-	-0- B	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
11	22380	N	22237	-0-	-143 B	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
*12	22759	N	22759	-0-	-0- B	-0-	22759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	30780	N	30780	-0-	-0- B	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
02	24889	N	24889	-0-	-0- B	-0-	24889	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27855	N	27855	-0-	-0- B	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
04	22646	N	22646	-0-	-0- B	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
05	26077	N	26077	-0-	-0- B	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
06	25810	N	25810	-0-	-0- B	-0-	25810	2			N	-0-					-0-
07	27015	N	27015	-0-	-0- B	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
08	24239	N	24239	-0-	-0- B	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	23220	N	17397	-0-	-5823 B	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
10	25510	N	25510	-0-	-0- B	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
11	24357	N	24357	-0-	-0- B	-0-	24357	2			N	-0-					-0-
*12	26529	N	26529	-0-	-0- B	-0-	26529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,104 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	3224	R	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	4041	R	4041	-0-	-0- B	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3881	R	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	3512	R	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
05	3189	R	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3075	R	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	3030	N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3042	N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2966	N	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	3974	N	3974	-0-	-0- B	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	3257	N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*12	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,538 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	15500	N	15058	-0-	-442 B	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
02	13322	N	13322	-0-	-0- B	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15084	N	15084	-0-	-0- B	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
04	14580	N	13891	-0-	-689 B	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
05	14756	N	11929	-0-	-2827 B	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
06	14610	N	14359	-0-	-251 B	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
07	14353	N	14094	-0-	-259 B	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
08	13995	N	13995	-0-	-0- B	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13890	N	10557	-0-	-3333 B	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
10	14105	N	10970	-0-	-3135 B	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
11	13530	N	10807	-0-	-2723 B	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
*12	11424	N	11424	-0-	-0- B	-0-	11424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	47734		10217	-0-	-37517 B	93834	10217	2			N	-0-					-0-
02	61080		9239	-0-	-51841 B	41993	9239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41993																	
03	52306	R	10313	-0-	-41993 B	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	10023	N	10023	-0-	-0- B	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	10005	N	10005	-0-	-0- B	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
06	9990	N	9416	-0-	-574 B	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	9528	N	9528	-0-	-0- B	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	10013	N	9801	-0-	-212 B	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9420	N	8737	-0-	-683 B	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
10	12509	N	12509	-0-	-0- B	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
11	10374	N	10374	-0-	-0- B	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
*12	9937	N	9937	-0-	-0- B	-0-	9937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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-
09/01 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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

01	5254	N	5254	-0-	-0- B	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
02	4760	N	4691	-0-	-69 B	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5157	N	5157	-0-	-0- B	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5070	N	4478	-0-	-592 B	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5208	N	4179	-0-	-1029 B	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	4980	N	4381	-0-	-599 B	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
07	5162	N	5162	-0-	-0- B	-0-	5161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6031	N	6031	-0-	-0- B	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4729	N	4729	-0-	-0- B	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5996	N	5996	-0-	-0- B	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	5400	N	4595	-0-	-805 B	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
12	4898	N	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	1984	N	1845	-0-	-139 B	-0-	256	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	218	1	1483	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1832	-0-	-90 B	-0-	247	1	1585	2	N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	280	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1812	-0-	-79 B	-0-	282	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1616	-0-	-154 B	-0-	313	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1824	-0-	-36 B	-0-	258	1	1566	2	N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	274	1	1576	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	295	1	1471	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1785	-0-	-44 B	-0-	320	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1697	-0-	-103 B	-0-	358	1	1339	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1758	-0-	-71 B	-0-	372	1	1386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9304	-0-	9304 B	9304	9300	2	4	9	N	4	4	8			6
02	17646	R	8342	-0-	-9304 B	-0-	8342	2			N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5700	N	5700	-0-	-0- B	-0-	5700	2			N	-0-					6
04	9000	N	-0-	-0-	-9000 B	-0-					N	4	4	8			6
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
06	5520	N	-0-	-0-	-5520 B	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	13	8			6
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	N	26331	-0-	-236 B	-0-	26331	3			N	-0-					-0-
02	23912	N	23546	-0-	-366 B	-0-	23546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26319	N	25684	-0-	-635 B	-0-	25684	3			N	-0-					-0-
04	25470	N	24854	-0-	-616 B	-0-	24854	3			N	-0-					-0-
05	26071	N	25678	-0-	-393 B	-0-	25678	3			N	-0-					-0-
06	24870	N	24707	-0-	-163 B	-0-	24707	3			N	-0-					-0-
07	25668	N	25208	-0-	-460 B	-0-	25208	3			N	-0-					-0-
08	25668	N	24995	-0-	-673 B	-0-	24995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24720	N	20328	-0-	-4392 B	-0-	20328	3			N	-0-					-0-
10	26166	N	26166	-0-	-0- B	-0-	26166	3			N	-0-					-0-
11	24180	N	24030	-0-	-150 B	-0-	24030	3			N	-0-					-0-
*12	25097	N	25097	-0-	-0- B	-0-	25097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	N	15538	-0-	-1078 B	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
02	14308	N	13834	-0-	-474 B	-0-	13834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16213	N	14027	-0-	-2186 B	-0-	14027	3			N	-0-					-0-
04	15030	N	14954	-0-	-76 B	-0-	14954	3			N	-0-					-0-
05	31040	N	31040	-0-	-0- B	-0-	31040	3			N	-0-					-0-
06	31553	N	31553	-0-	-0- B	-0-	31553	3			N	-0-					-0-
07	18311	N	18311	-0-	-0- B	-0-	18311	3			N	-0-					-0-
08	19395	N	19395	-0-	-0- B	-0-	19395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17280	N	13674	-0-	-3606 B	-0-	13674	3			N	-0-					-0-
10	19722	N	19722	-0-	-0- B	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
11	19433	N	19433	-0-	-0- B	-0-	19433	3			N	-0-					-0-
*12	16238	N	16238	-0-	-0- B	-0-	16238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65796	N	65796	-0-	-0- B	-0-	65796	3			N	-0-					-0-
02	63500	N	63500	-0-	-0- B	-0-	63500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68873	N	68873	-0-	-0- B	-0-	68873	3			N	-0-					-0-
04	64675	N	64675	-0-	-0- B	-0-	64675	3			N	-0-					-0-
05	60388	N	55937	-0-	-4451 B	-0-	55937	3			N	-0-					-0-
06	58440	N	46299	-0-	-12141 B	-0-	46299	3			N	-0-					-0-
07	66836	N	52603	-0-	-14233 B	-0-	52603	3			N	-0-					-0-
08	55924	N	52969	-0-	-2955 B	-0-	52969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47734	N	47734	-0-	-0- B	-0-	47734	3			N	-0-					-0-
10	52607	N	50497	-0-	-2110 B	-0-	50497	3			N	-0-					-0-
11	51270	N	44925	-0-	-6345 B	-0-	44925	3			N	-0-					-0-
*12	50228	N	50228	-0-	-0- B	-0-	50228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71703		66990	-0-	-4713 B	24330	66990	3			N	-0-					-0-
02	86450	R	62120	-0-	-24330 B	-0-	62120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71703	#	66345	-0-	-5358 B	-5358	66345	3			N	-0-					-0-
04	68850	#	65818	-0-	-3032 B	-8390	65818	3			N	-0-					-0-
05	70370	#	67234	-0-	-3136 B	-11526	67234	3			N	-0-					-0-
06	64200	N	65457	-0-	1257 B	-10269	65457	3			N	-0-					-0-
07	68014	N	61219	-0-	-6795 B	-10269	61219	3			N	-0-					-0-
08	67239	N	69973	-0-	2734 B	-7535	69973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7535																	
09	65460	N	51217	-0-	-14243 B	-7535	51217	3			N	-0-					-0-
10	61225	N	67066	-0-	5841 B	-1694	67066	3			N	-0-					-0-
11	66660	N	57490	-0-	-9170 B	-1694	57490	3			N	-0-					-0-
*12	64817	N	66511	-0-	1694 B	-0-	66511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	480	N	349	-0-	-131 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	496	N	329	-0-	-167 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	N	51956	-0-	-0- B	-0-	51956	3			N	-0-					-0-
02	46368	N	46368	-0-	-0- B	-0-	46368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53785	N	52626	-0-	-1159 B	-0-	52626	3			N	-0-					-0-
04	52063	N	52063	-0-	-0- B	-0-	52063	3			N	-0-					-0-
05	51665	N	51665	-0-	-0- B	-0-	51665	3			N	-0-					-0-
06	50940	N	50457	-0-	-483 B	-0-	50457	3			N	-0-					-0-
07	53320	N	45542	-0-	-7778 B	-0-	45542	3			N	-0-					-0-
08	53118	N	53118	-0-	-0- B	-0-	53118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50460	N	38294	-0-	-12166 B	-0-	38294	3			N	-0-					-0-
10	54422	N	54422	-0-	-0- B	-0-	54422	3			N	-0-					-0-
11	51390	N	46333	-0-	-5057 B	-0-	46333	3			N	-0-					-0-
*12	52534	N	52534	-0-	-0- B	-0-	52534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

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

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

01	2449 N	1952	-0-	-497	B	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1957	-0-	-171	B	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2314 N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
05	2559 N	2559	-0-	-0-	B	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
06	2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
07	2673 N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
08	2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2430 N	2305	-0-	-125	B	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
10	2511 N	1803	-0-	-708	B	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
11	2430 N	797	-0-	-1633	B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	4159	-0-	1059	B	1059	4159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

01	5828 N	5573	-0-	-255	B	-0-	5573	3		N	-0-			-0-
02	5236 N	5180	-0-	-56	B	-0-	5180	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5797 N	5793	-0-	-4	B	-0-	5793	3		N	-0-			-0-
04	5598 N	5598	-0-	-0-	B	-0-	5598	3		N	-0-			-0-
05	5735 N	5588	-0-	-147	B	-0-	5588	3		N	-0-			-0-
06	5610 N	5482	-0-	-128	B	-0-	5482	3		N	-0-			-0-
07	5797 N	5395	-0-	-402	B	-0-	5395	3		N	-0-			-0-
08	5580 N	4789	-0-	-791	B	-0-	4789	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5490 N	3712	-0-	-1778	B	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
10	5394 N	4901	-0-	-493	B	-0-	4901	3		N	-0-			-0-
11	5326 N	5326	-0-	-0-	B	-0-	5326	3		N	-0-			-0-
*12	4432 N	4432	-0-	-0-	B	-0-	4432	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1550	N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1396	-0-	-92 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1299	-0-	-127 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1245	-0-	-105 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1251	-0-	-299 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1363	-0-	-137 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1124	-0-	-333 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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.		287	-0-	287 B	287	287	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		3987	-0-	3987 B	4274	3987	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		4004	-0-	4004 B	8278	4004	3			N	-0-					-0-
07	15249	N	6971	-0-	-8278 B	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
08	10080	R	10080	-0-	-0- B	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6467	R	6467	-0-	-0- B	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
10	7839	N	7839	-0-	-0- B	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
11	7713	N	7713	-0-	-0- B	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
*12	9159	N	9159	-0-	-0- B	-0-	9159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53227	N	49611	-0-	-3616 B	-0-	49611	3			N	-0-					-0-
02	48076	N	45535	-0-	-2541 B	-0-	45535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51646	N	48653	-0-	-2993 B	-0-	48653	3			N	-0-					-0-
04	48000	N	43764	-0-	-4236 B	-0-	43764	3			N	-0-					-0-
05	50406	N	46371	-0-	-4035 B	-0-	46371	3			N	-0-					-0-
06	47070	N	45019	-0-	-2051 B	-0-	45019	3			N	-0-					-0-
07	45229	N	43461	-0-	-1768 B	-0-	43461	3			N	-0-					-0-
08	51302	N	51302	-0-	-0- B	-0-	51302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45030	N	40068	-0-	-4962 B	-0-	40068	3			N	-0-					-0-
10	47653	N	47653	-0-	-0- B	-0-	47653	3			N	-0-					-0-
11	48600	N	43531	-0-	-5069 B	-0-	43531	3			N	-0-					-0-
*12	46239	N	46239	-0-	-0- B	-0-	46239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,207 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	19716	N	18786	-0-	-930 B	-0-	18786	3			N	-0-					-0-
02	16716	N	15089	-0-	-1627 B	-0-	15089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17143	N	17118	-0-	-25 B	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
04	20119	N	20119	-0-	-0- B	-0-	20119	3			N	-0-					-0-
05	19654	N	19654	-0-	-0- B	-0-	19654	3			N	-0-					-0-
06	18738	N	18738	-0-	-0- B	-0-	18738	3			N	-0-					-0-
07	20992	N	20992	-0-	-0- B	-0-	20992	3			N	-0-					-0-
08	19654	N	19180	-0-	-474 B	-0-	19180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19004	N	19004	-0-	-0- B	-0-	19004	3			N	-0-					-0-
10	27693	N	27693	-0-	-0- B	-0-	27693	3			N	-0-					-0-
11	19842	N	19842	-0-	-0- B	-0-	19842	3			N	-0-					-0-
*12	21156	N	21156	-0-	-0- B	-0-	21156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	53289	N	48618	-0-	-4671 B	-0-	48618	3			N	-0-					-0-
02	48216	N	38050	-0-	-10166 B	-0-	38050	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58962	N	45391	-0-	-13571 B	-0-	45391	3			N	-0-					-0-
04	47040	N	41245	-0-	-5795 B	-0-	41245	3			N	-0-					-0-
05	42129	N	38714	-0-	-3415 B	-0-	38714	3			N	-0-					-0-
06	43920	N	35772	-0-	-8148 B	-0-	35772	3			N	-0-					-0-
07	42625	N	32185	-0-	-10440 B	-0-	32185	3			N	-0-					-0-
08	38719	N	25485	-0-	-13234 B	-0-	25485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35760	N	35428	-0-	-332 B	-0-	35428	3			N	-0-					-0-
10	38406	N	38406	-0-	-0- B	-0-	38406	3			N	-0-					-0-
11	35682	N	35682	-0-	-0- B	-0-	35682	3			N	-0-					-0-
12	36611	N	36158	-0-	-453 B	-0-	36158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

01	4999	N	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
02	4648	N	4648	-0-	-0- B	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5089	N	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
04	4497	N	4497	-0-	-0- B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
05	3741	N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
06	4855	N	4855	-0-	-0- B	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
07	4666	N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
08	4862	N	4862	-0-	-0- B	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3777	N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
10	5154	N	5154	-0-	-0- B	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
11	6019	N	6019	-0-	-0- B	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
*12	6521	N	6521	-0-	-0- B	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 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	10103	N	10103	-0-	-0-	B	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
02	9100	N	8838	-0-	-262	B	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9982	N	9621	-0-	-361	B	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
04	9780	N	9729	-0-	-51	B	-0-	9729	3			N	-0-					-0-
05	9890	N	9890	-0-	-0-	B	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
06	9300	N	9138	-0-	-162	B	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
07	10044	N	8861	-0-	-1183	B	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
08	10236	N	10236	-0-	-0-	B	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9150	N	7946	-0-	-1204	B	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
10	9838	N	9838	-0-	-0-	B	-0-	9838	3			N	-0-					-0-
11	9900	N	8289	-0-	-1611	B	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
*12	9882	N	9882	-0-	-0-	B	-0-	9882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26932	N	26932	-0-	-0-	B	-0-	26932	3			N	-0-					-0-
02	24752	N	23068	-0-	-1684	B	-0-	23068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	25986	N	25986	-0-	-0-	B	-0-	25986	3			N	-0-					-0-
04	26070	N	25486	-0-	-584	B	-0-	25486	3			N	-0-					-0-
05	25544	N	23712	-0-	-1832	B	-0-	23712	3			N	-0-					-0-
06	25242	N	25242	-0-	-0-	B	-0-	25242	3			N	-0-					-0-
07	26350	N	23793	-0-	-2557	B	-0-	23793	3			N	-0-					-0-
08	26296	N	26296	-0-	-0-	B	-0-	26296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	25230	N	21110	-0-	-4120	B	-0-	21110	3			N	-0-					-0-
10	26799	N	26799	-0-	-0-	B	-0-	26799	3			N	-0-					-0-
11	25440	N	22673	-0-	-2767	B	-0-	22673	3			N	-0-					-0-
*12	26777	N	26777	-0-	-0-	B	-0-	26777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,874 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	51801	N	49947	-0-	-1854	B	-0-	49947	3			N	-0-					-0-
02	46340	N	44660	-0-	-1680	B	-0-	44660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	50747	N	48951	-0-	-1796	B	-0-	48951	3			N	-0-					-0-
04	48330	N	47686	-0-	-644	B	-0-	47686	3			N	-0-					-0-
05	49445	N	49114	-0-	-331	B	-0-	49114	3			N	-0-					-0-
06	47427	N	47427	-0-	-0-	B	-0-	47427	3			N	-0-					-0-
07	49290	N	43347	-0-	-5943	B	-0-	43347	3			N	-0-					-0-
08	49360	N	49360	-0-	-0-	B	-0-	49360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	47430	N	35559	-0-	-11871	B	-0-	35559	3			N	-0-					-0-
10	43338	N	42347	-0-	-991	B	-0-	42347	3			N	-0-					-0-
11	47760	N	39403	-0-	-8357	B	-0-	39403	3			N	-0-					-0-
*12	43350	N	43350	-0-	-0-	B	-0-	43350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	33604	N	31402	-0-	-2202 B	-0-	31402	3			N	-0-					-0-
02	31976	N	31721	-0-	-255 B	-0-	31721	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33538	N	33538	-0-	-0- B	-0-	33538	3			N	-0-					-0-
04	30514	N	30514	-0-	-0- B	-0-	30514	3			N	-0-					-0-
05	35123	N	30505	-0-	-4618 B	-0-	30505	3			N	-0-					-0-
06	32460	N	26421	-0-	-6039 B	-0-	26421	3			N	-0-					-0-
07	33410	N	33410	-0-	-0- B	-0-	33410	3			N	-0-					-0-
08	30504	N	30293	-0-	-211 B	-0-	30293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26430	N	23290	-0-	-3140 B	-0-	23290	3			N	-0-					-0-
10	33418	N	32485	-0-	-933 B	-0-	32485	3			N	-0-					-0-
11	29310	N	26331	-0-	-2979 B	-0-	26331	3			N	-0-					-0-
*12	33666	N	33666	-0-	-0- B	-0-	33666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	N	14331	-0-	-4269 B	-0-	14331	3			N	-0-					-0-
02	14980	N	11912	-0-	-3068 B	-0-	11912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15407	N	11300	-0-	-4107 B	-0-	11300	3			N	-0-					-0-
04	13860	N	10859	-0-	-3001 B	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	13175	N	12066	-0-	-1109 B	-0-	12066	3			N	-0-					-0-
06	14264	N	14264	-0-	-0- B	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
07	14122	N	14122	-0-	-0- B	-0-	14122	3			N	-0-					-0-
08	12117	N	12117	-0-	-0- B	-0-	12117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14250	N	9150	-0-	-5100 B	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
10	14136	N	11369	-0-	-2767 B	-0-	11369	3			N	-0-					-0-
11	11730	N	11220	-0-	-510 B	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
*12	13985	N	13985	-0-	-0- B	-0-	13985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,695 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	6200	N	3765	-0-	-2435 B	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	5376	N	1615	-0-	-3761 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5611	N	4193	-0-	-1418 B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
04	5210	N	5210	-0-	-0- B	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
05	8281	N	8281	-0-	-0- B	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
06	9335	N	9335	-0-	-0- B	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
07	8889	N	8889	-0-	-0- B	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
08	8282	N	8282	-0-	-0- B	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9330	N	7017	-0-	-2313 B	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
10	8897	N	8304	-0-	-593 B	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
11	8010	N	7204	-0-	-806 B	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
*12	7981	N	7981	-0-	-0- B	-0-	7981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	29574	N	26827	-0-	-2747 B	-0-	26827	3			N	-0-					-0-
02	27338	N	27338	-0-	-0- B	-0-	27338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27590	N	27549	-0-	-41 B	-0-	27549	3			N	-0-					-0-
04	25950	N	25626	-0-	-324 B	-0-	25626	3			N	-0-					-0-
05	29574	N	24432	-0-	-5142 B	-0-	24432	3			N	-0-					-0-
06	26844	N	26844	-0-	-0- B	-0-	26844	3			N	-0-					-0-
07	27736	N	27736	-0-	-0- B	-0-	27736	3			N	-0-					-0-
08	28729	N	28729	-0-	-0- B	-0-	28729	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26850	N	19638	-0-	-7212 B	-0-	19638	3			N	-0-					-0-
10	29178	N	29178	-0-	-0- B	-0-	29178	3			N	-0-					-0-
11	29249	N	29249	-0-	-0- B	-0-	29249	3			N	-0-					-0-
*12	29159	N	29159	-0-	-0- B	-0-	29159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	N	11792	-0-	-1042 B	-0-	11792	3			N	-0-					-0-
02	12411	N	12411	-0-	-0- B	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13836	N	13836	-0-	-0- B	-0-	13836	3			N	-0-					-0-
04	13522	N	13522	-0-	-0- B	-0-	13522	3			N	-0-					-0-
05	13267	N	13267	-0-	-0- B	-0-	13267	3			N	-0-					-0-
06	14416	N	14416	-0-	-0- B	-0-	14416	3			N	-0-					-0-
07	14629	N	14629	-0-	-0- B	-0-	14629	3			N	-0-					-0-
08	15861	N	15861	-0-	-0- B	-0-	15861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13798	N	13798	-0-	-0- B	-0-	13798	3			N	-0-					-0-
10	17307	N	17307	-0-	-0- B	-0-	17307	3			N	-0-					-0-
11	15785	N	15785	-0-	-0- B	-0-	15785	3			N	-0-					-0-
*12	15407	N	15407	-0-	-0- B	-0-	15407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,031 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	6386	N	5030	-0-	-1356 B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
02	4984	N	4111	-0-	-873 B	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4701	-0-	-104 B	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	4860	N	4347	-0-	-513 B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
05	5381	N	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
06	5366	N	5366	-0-	-0- B	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	4455	-0-	-40 B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	5219	-0-	-175 B	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5842	N	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
10	5895	N	5895	-0-	-0- B	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
11	5040	N	5021	-0-	-19 B	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
12	6045	N	5760	-0-	-285 B	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	45136	N	41948	-0-	-3188 B	-0-	41948	3			N	-0-					-0-
02	40124	N	37393	-0-	-2731 B	-0-	37393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42935	N	41377	-0-	-1558 B	-0-	41377	3			N	-0-					-0-
04	40590	N	39687	-0-	-903 B	-0-	39687	3			N	-0-					-0-
05	41385	N	34835	-0-	-6550 B	-0-	34835	3			N	-0-					-0-
06	40050	N	36288	-0-	-3762 B	-0-	36288	3			N	-0-					-0-
07	43062	N	43062	-0-	-0- B	-0-	43062	3			N	-0-					-0-
08	40913	N	40913	-0-	-0- B	-0-	40913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36300	N	26581	-0-	-9719 B	-0-	26581	3			N	-0-					-0-
10	41912	N	36682	-0-	-5230 B	-0-	36682	3			N	-0-					-0-
11	39600	N	34447	-0-	-5153 B	-0-	34447	3			N	-0-					-0-
*12	43045	N	43045	-0-	-0- B	-0-	43045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10409	-0-	-791	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11344	-0-	-1056	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10821	-0-	-1179	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10594	-0-	-1806	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11439	-0-	-561	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10806	-0-	-602	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
08	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9940	-0-	-1100	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9901	-0-	-1507	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	6773	-0-	-4267	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*12	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

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

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

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

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 150015 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12686 - 12880

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

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

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

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

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

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

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

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

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

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

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-

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

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	133	1	768	3	N	-0-					-0-
02	896	N	722	-0-	-174	-0-	116	1	606	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	734	-0-	-444	-0-	124	1	610	3	N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	143	1	861	3	N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	222	1	2319	3	N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	211	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	210	1	1931	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	199	1	1772	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	1727	-0-	-493	-0-	181	1	1546	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1618	-0-	-521	-0-	186	1	1432	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	182	1	1482	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	162	1	1298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4015	-0-	-77	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3441	-0-	-255	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3478	-0-	-482	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2990	-0-	-1102	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2982	-0-	-918	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2618	-0-	-862	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2190	-0-	-1406	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1958	-0-	-1522	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	952	N	578	-0-	-374	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3291	-0-	291	291	3291	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3185	-0-	85	376	3185	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4245	-0-	1245	1621	4245	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3425	-0-	325	1946	3425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,218 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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

01	5952	X	5619	-0-	-333	-0-	778	1	4841	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4925	-0-	-451	-0-	632	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	744	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	827	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	804	1	4373	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4603	-0-	-827	-0-	893	1	3710	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	711	1	4314	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4934	-0-	-584	-0-	732	1	4202	2	N	-0-					-0-
09	5330	X	4823	-0-	-507	-0-	805	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4883	-0-	-294	-0-	876	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4770	-0-	-90	-0-	1008	1	3762	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4825	-0-	-197	-0-	1021	1	3804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11749	-0-	-310	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	10661	-0-	-231	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	11837	-0-	-222	-0-	11837	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	11451	-0-	-159	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	11816	-0-	-119	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
06	11460	X	11416	-0-	-44	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
07	11842	X	11778	-0-	-64	-0-	11778	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	11720	-0-	-122	-0-	11720	3			N	-0-					-0-
09	11460	X	9992	-0-	-1468	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
10	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	10950	-0-	-480	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11324	-0-	-456	-0-	11324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	627	-0-	-644	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	684	-0-	-336	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	600	N	259	-0-	-341	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

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

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	4269	3			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3207	-0-	-637	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2744	-0-	-976	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2649	-0-	-1505	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2882	-0-	-568	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3334	-0-	-696	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2998	-0-	-138	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3575	-0-	-951	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9116	-0-	-494	-0-	22	1	9094	3	N	-0-			-0-
02	8680	X	8033	-0-	-647	-0-	19	1	8014	3	N	-0-			-0-
03	9610	X	9522	-0-	-88	-0-	40	1	9482	3	N	-0-			-0-
04	9180	X	8848	-0-	-332	-0-	8848	3			N	-0-			-0-
05	9114	X	9009	-0-	-105	-0-	26	1	8983	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	8514	-0-	-696	-0-	13	1	8501	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	8743	-0-	-774	-0-	13	1	8730	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	8678	-0-	-839	-0-	13	1	8665	3	N	-0-			-0-
09	8850	X	7189	-0-	-1661	-0-	13	1	7176	3	N	-0-			-0-
10	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	13	1	8710	3	N	-0-			-0-
11	8520	X	8171	-0-	-349	-0-	13	1	8158	3	N	-0-			-0-
*12	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	13	1	8731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 152494 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906

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

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

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

01	8773	X	6883	-0-	-1890	-0-	6883	3			N	-0-			-0-
02	7924	X	6049	-0-	-1875	-0-	6049	3			N	-0-			-0-
03	8773	X	7378	-0-	-1395	-0-	7378	3			N	-0-			-0-
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			N	-0-			-0-
05	7471	X	5081	-0-	-2390	-0-	5081	3			N	-0-			-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-			-0-
07	9362	X	7317	-0-	-2045	-0-	7317	3			N	-0-			-0-
08	9362	X	6549	-0-	-2813	-0-	6549	3			N	-0-			-0-
09	9060	X	4365	-0-	-4695	-0-	4365	3			N	-0-			-0-
10	7843	X	5507	-0-	-2336	-0-	5507	3			N	-0-			-0-
11	7590	X	5321	-0-	-2269	-0-	5321	3			N	-0-			-0-
*12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,038 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	9424	X	8134	-0-	-1290	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7862	-0-	-174	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8161	-0-	-674	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8709	-0-	-2	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8023	-0-	-407	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
07	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7106	-0-	-1605	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	5605	-0-	-2825	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	7543	-0-	-1261	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7621	-0-	-899	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	7895	-0-	-909	-0-	7895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,896 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	3			N	-0-					-0-
09	2297	N	2147	-0-	-150	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,760 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	750	N	462	-0-	-288	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 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	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2917	-0-	-83	16	2917	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2881	-0-	-33	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,837 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	1054	X	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	952	X	942	-0-	-10	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5199	-0-	2099	2099	5199	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2911	-0-	-89	2010	2911	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	192	-0-	-2010	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	176	-0-	-878	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	295	-0-	-759	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,345 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	21669	X	17019	-0-	-4650	-0-	17019	3			N	-0-					-0-
02	19404	X	16130	-0-	-3274	-0-	16130	3			N	-0-					-0-
03	21483	X	15005	-0-	-6478	-0-	15005	3			N	-0-					-0-
04	23014	X	23014	-0-	-0-	-0-	23014	3			N	-0-					-0-
05	17856	X	16683	-0-	-1173	-0-	16683	3			N	-0-					-0-
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	19674	3			N	-0-					-0-
07	23777	X	18140	-0-	-5637	-0-	18140	3			N	-0-					-0-
08	23777	X	19416	-0-	-4361	-0-	19416	3			N	-0-					-0-
09	23010	X	14863	-0-	-8147	-0-	14863	3			N	-0-					-0-
10	20336	X	17117	-0-	-3219	-0-	17117	3			N	-0-					-0-
11	19680	X	18471	-0-	-1209	-0-	18471	3			N	-0-					-0-
12	19406	X	18557	-0-	-849	-0-	18557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,089 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	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	4496	-0-	-3540	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	1399	-0-	-7498	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	3865	-0-	-4745	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	2786	-0-	-6111	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	4281	-0-	-4329	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	2024	-0-	-2967	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	281	-0-	-3718	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	1041	-0-	-3249	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	557	-0-	-3733	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1071	-0-	-944	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,649 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-	-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-

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	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5821	-0-	-38	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5058	-0-	-1542	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6367	-0-	-233	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4979	-0-	-1097	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	4621	-0-	-1739	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5138	-0-	-1434	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	4618	-0-	-1742	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5849	-0-	-351	-0-	5849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,078 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	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	33885	3			N	-0-					-0-
02	30663	X	30663	-0-	-0-	-0-	30663	3			N	-0-					-0-
03	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	41055	3			N	-0-					-0-
04	36319	X	36319	-0-	-0-	-0-	36319	3			N	-0-					-0-
05	35222	X	35222	-0-	-0-	-0-	35222	3			N	-0-					-0-
06	36418	X	36418	-0-	-0-	-0-	36418	3			N	-0-					-0-
07	38006	X	35696	-0-	-2310	-0-	35696	3			N	-0-					-0-
08	38006	X	34727	-0-	-3279	-0-	34727	3			N	-0-					-0-
09	36420	X	28315	-0-	-8105	-0-	28315	3			N	-0-					-0-
10	37634	X	36746	-0-	-888	-0-	36746	3			N	-0-					-0-
11	36420	X	29265	-0-	-7155	-0-	29265	3			N	-0-					-0-
*12	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	38741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,052 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	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4501	-0-	-511	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5063	-0-	-397	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5302	-0-	-340	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4541	-0-	-919	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4398	-0-	-1092	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	5430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,487 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	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
02	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	3			N	-0-					-0-
03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	3			N	-0-					-0-
04	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	3			N	-0-					-0-
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	3			N	-0-					-0-
06	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	3			N	-0-					-0-
07	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13840	-0-	-947	-0-	13840	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	1516	-0-	-12794	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	9953	-0-	-6229	-0-	9953	3			N	-0-					-0-
11	15660	X	834	-0-	-14826	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*12	25778	X	25778	-0-	-0-	-0-	25778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,468 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11869	-0-	-1616	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	9903	-0-	-2277	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	10829	-0-	-2656	-0-	10829	3			N	-0-					-0-
04	13020	X	10710	-0-	-2310	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	11195	-0-	-678	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
06	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	3			N	-0-					-0-
07	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	3			N	-0-					-0-
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
09	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	3			N	-0-					-0-
10	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	3			N	-0-					-0-
11	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16788	3			N	-0-					-0-
*12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

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

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

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

01	13826	X	10500	-0-	-3326	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	9809	-0-	-2679	-0-	9809	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	10821	-0-	-3005	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	11105	-0-	-85	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	10417	-0-	-588	-0-	10417	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	8304	-0-	-2196	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
07	11470	X	6509	-0-	-4961	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	11237	-0-	-233	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	6682	-0-	-4418	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
10	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	9527	-0-	-1333	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
*12	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,501 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	21979	X	19228	-0-	-2751	-0-	19228	3			N	-0-					-0-
02	19852	X	16539	-0-	-3313	-0-	16539	3			N	-0-					-0-
03	21979	X	19718	-0-	-2261	-0-	19718	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	18221	-0-	-2749	-0-	18221	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	17806	-0-	-3522	-0-	17806	3			N	-0-					-0-
06	19080	X	17208	-0-	-1872	-0-	17208	3			N	-0-					-0-
07	19716	X	19099	-0-	-617	-0-	19099	3			N	-0-					-0-
08	19716	X	18734	-0-	-982	-0-	18734	3			N	-0-					-0-
09	18210	X	15104	-0-	-3106	-0-	15104	3			N	-0-					-0-
10	19096	X	16296	-0-	-2800	-0-	16296	3			N	-0-					-0-
11	18480	X	16511	-0-	-1969	-0-	16511	3			N	-0-					-0-
12	19096	X	18640	-0-	-456	-0-	18640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,104 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	4774	X	3867	-0-	-907	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3089	-0-	-1223	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3833	-0-	-941	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2274	-0-	-1476	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2641	-0-	-1203	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3328	-0-	-795	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2899	-0-	-1091	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3549	-0-	-574	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,040 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	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			N	-0-					-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7507	-0-	-113	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
*12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,212 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	2945	N	2764	-0-	-181	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2573	-0-	-59	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2634	-0-	-36	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2443	-0-	-347	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2774	-0-	-26	69	2774	3			N	-0-					-0-
03	2991	X	2922	-0-	-69	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46252	X	44303	-0-	-1949	-0-	44303	3			N	-0-					-0-
02	41776	X	37518	-0-	-4258	-0-	37518	3			N	-0-					-0-
03	46252	X	42661	-0-	-3591	-0-	42661	3			N	-0-					-0-
04	43740	X	40700	-0-	-3040	-0-	40700	3			N	-0-					-0-
05	44299	X	36574	-0-	-7725	-0-	36574	3			N	-0-					-0-
06	42870	X	41757	-0-	-1113	-0-	41757	3			N	-0-					-0-
07	42625	X	41211	-0-	-1414	-0-	41211	3			N	-0-					-0-
08	42625	X	40453	-0-	-2172	-0-	40453	3			N	-0-					-0-
09	41250	X	32526	-0-	-8724	-0-	32526	3			N	-0-					-0-
10	42625	X	41298	-0-	-1327	-0-	41298	3			N	-0-					-0-
11	41250	X	35570	-0-	-5680	-0-	35570	3			N	-0-					-0-
12	41199	X	39436	-0-	-1763	-0-	39436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,007 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	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3		N	-0-			-0-
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3		N	-0-			-0-
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3		N	-0-			-0-
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3		N	-0-			-0-
05	7998	X	7584	-0-	-414	-0-	7584	3		N	-0-			-0-
06	7740	X	6900	-0-	-840	-0-	6900	3		N	-0-			-0-
07	8432	X	8064	-0-	-368	-0-	8064	3		N	-0-			-0-
08	8432	X	8146	-0-	-286	-0-	8146	3		N	-0-			-0-
09	7800	X	6976	-0-	-824	-0-	6976	3		N	-0-			-0-
10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3		N	-0-			-0-
11	7890	X	6593	-0-	-1297	-0-	6593	3		N	-0-			-0-
*12	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,895 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	7037	X	5174	-0-	-1863	-0-	5174	3		N	-0-			-0-
02	6356	X	4849	-0-	-1507	-0-	4849	3		N	-0-			-0-
03	5952	X	5091	-0-	-861	-0-	5091	3		N	-0-			-0-
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3		N	-0-			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3		N	-0-			-0-
06	5190	X	4920	-0-	-270	-0-	4920	3		N	-0-			-0-
07	6324	X	5384	-0-	-940	-0-	5384	3		N	-0-			-0-
08	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	5300	3		N	-0-			-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3		N	-0-			-0-
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3		N	-0-			-0-
11	5220	X	4689	-0-	-531	-0-	4689	3		N	-0-			-0-
12	6355	X	5359	-0-	-996	-0-	5359	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,560 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	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3		N	-0-			-0-
02	5824	X	1279	-0-	-4545	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
03	6448	X	2392	-0-	-4056	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
04	6240	X	2447	-0-	-3793	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
05	6448	X	784	-0-	-5664	-0-	784	3		N	-0-			-0-
06	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	3		N	-0-			-0-
07	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	3		N	-0-			-0-
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-			-0-
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3		N	-0-			-0-
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3		N	-0-			-0-
11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	3		N	-0-			-0-
*12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,472 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	15097	X	12329	-0-	-2768	-0-	12329	3			N	-0-					-0-
02	13636	X	8459	-0-	-5177	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	15049	-0-	-48	-0-	15049	3			N	-0-					-0-
04	13710	X	13536	-0-	-174	-0-	13536	3			N	-0-					-0-
05	14167	X	10113	-0-	-4054	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	13022	-0-	-1528	-0-	13022	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	12832	-0-	-2203	-0-	12832	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	12944	-0-	-2091	-0-	12944	3			N	-0-					-0-
09	13530	X	10391	-0-	-3139	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
10	13454	X	12929	-0-	-525	-0-	12929	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	9703	-0-	-3317	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	11575	-0-	-1383	-0-	11575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,882 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,870 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					2
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	1192	3			Y	-0-					2
03	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	1026	3			Y	-0-					2
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					2
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					2
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					2
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			Y	-0-					2
08	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			Y	-0-					2
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					2
10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1268	3			Y	-0-					2
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					2
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,763 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	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					7
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	459	3			N	-0-					7
03	992	N	690	-0-	-302	-0-	690	3			N	-0-					7
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					7
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					7
06	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	3			N	-0-					7
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					7
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					7
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					7
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					7
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					7
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,440 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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					3
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					3
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					3
04	2070	N	1571	-0-	-499	-0-	1571	3			N	-0-					3
05	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	3			N	-0-					3
06	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1401	3			N	-0-					3
07	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1579	3			N	-0-					3
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					3
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					3
10	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					3
11	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,553 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					1
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					1
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					1
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					1
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					1
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	799	-0-	-162	-0-	799	3			N	-0-					2
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					2
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					2
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					2
05	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					2
06	840	X	531	-0-	-309	-0-	531	3			N	-0-					2
07	868	X	550	-0-	-318	-0-	550	3			N	-0-					2
08	837	X	496	-0-	-341	-0-	496	3			N	-0-					2
09	810	X	577	-0-	-233	-0-	577	3			N	-0-					2
10	775	X	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-					2
11	540	X	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					2
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					1
02	532	X	512	-0-	-20	-0-	512	3			N	-0-					1
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					1
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					1
06	600	X	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					1
07	713	X	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	-0-					1
08	713	X	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					1
09	690	X	566	-0-	-124	-0-	566	3			N	-0-					1
10	589	X	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					1
11	630	X	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					1
12	651	X	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,734 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	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					53
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					53
03	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					53
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					53
05	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	1162	3			N	-0-					53
06	1350	X	1082	-0-	-268	-0-	1082	3			N	-0-					53
07	1519	X	1266	-0-	-253	-0-	1266	3			N	-0-					53
08	1519	X	1241	-0-	-278	-0-	1241	3			N	-0-					53
09	1470	X	1147	-0-	-323	-0-	1147	3			N	-0-					53
10	1271	X	1100	-0-	-171	-0-	1100	3			N	-0-					53
11	1230	X	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-					53
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 13,367 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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					3
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					3
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					3
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					3
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					3
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					3
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					3
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					3
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					3
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					3
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					3
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,586 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	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					1
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					1
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					1
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					1
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					1
06	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	3			N	-0-					1
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					1
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					1
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					1
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					1
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	3			N	-0-					1
12	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					4
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					4
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					4
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					4
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	3			N	-0-					4
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	3			N	-0-					4
07	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					4
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					4
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					4
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					4
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					4
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					6
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					6
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					6
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					6
05	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	3			N	-0-					6
06	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	3			N	-0-					6
07	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3			N	-0-					6
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					6
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					6
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					6
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					6
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,113 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	713	X	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	644	X	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	X	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	713	X	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	690	X	399	-0-	-291	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	775	X	640	-0-	-135	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	775	X	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	750	X	567	-0-	-183	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	651	X	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	630	X	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					1
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32	3			N	-0-					1
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					1
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					1
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					1
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					1
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					1
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					1
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					1
*11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,108 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. (I) GAS LIFT(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	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					1
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					1
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					1
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					1
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					1
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					1
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					1
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					1
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,907 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	1023	X	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					4
02	924	X	921	-0-	-3	-0-	921	3			N	-0-					4
03	1023	X	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					4
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					4
05	1023	X	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					4
06	990	X	756	-0-	-234	-0-	756	3			N	-0-					4
07	1085	X	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					4
08	1085	X	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					4
09	1050	X	842	-0-	-208	-0-	842	3			N	-0-					4
10	961	X	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					4
11	930	X	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					4
12	961	X	810	-0-	-151	-0-	810	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,734 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	527	X	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					3
02	504	X	464	-0-	-40	-0-	464	3			N	-0-					3
03	558	X	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					3
04	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					3
05	527	X	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					3
06	510	X	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					3
07	527	X	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					3
08	527	X	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					3
09	510	X	406	-0-	-104	-0-	406	3			N	-0-					3
10	434	X	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					3
11	420	X	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					3
12	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2133	-0-	-247	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372	X	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	X	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	372	X	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	372	X	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	330	X	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	X	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 1 U RRCID -> 018798 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 14873 PERF. 6221 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	1023	X	357	-0-	-666	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	420	X	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	372	X	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	360	X	192	-0-	-168	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	372	X	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	360	X	96	-0-	-264	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	341	X	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	X	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	62	X	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	X	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	X	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
06	60	X	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
07	62	X	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	X	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
09	60	X	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
10	62	X	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
11	60	X	34	-0-	-26	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
12	62	X	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-

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

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	108	1	376	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	N	-0-					-0-
03	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	70	1	393	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	102	1	354	2	N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	117	1	378	2	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	104	1	356	2	N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	99	1	319	2	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	94	1	415	2	N	-0-					-0-
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	41	1	254	2	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	556	1	3456	2	N	-0-					35
02	3556	X	3322	-0-	-234	-0-	426	1	2896	2	N	-0-					35
03	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	532	1	3416	2	N	-0-					35
04	3870	X	3504	-0-	-366	-0-	543	1	2961	2	N	-0-					35
05	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	601	1	3264	2	N	-0-					35
06	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	667	1	2771	2	N	-0-					35
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	575	1	3488	2	N	-0-					35
08	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	551	1	3161	2	N	-0-					35
09	3750	X	3606	-0-	-144	-0-	602	1	3004	2	N	-0-					35
10	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	626	1	2864	2	N	-0-					35
11	3930	X	3391	-0-	-539	-0-	716	1	2675	2	N	-0-					35
12	4061	X	3022	-0-	-1039	-0-	639	1	2383	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 43,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1455	-0-	-777	-0-	202	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	158	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1227	-0-	-571	-0-	165	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1211	-0-	-409	-0-	188	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1152	-0-	-429	-0-	179	1	973	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1059	-0-	-351	-0-	205	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	166	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	163	1	935	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	1056	-0-	-144	-0-	176	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	989	-0-	-189	-0-	177	1	812	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	968	-0-	-172	-0-	204	1	764	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	958	-0-	-220	-0-	203	1	755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	171	-0-	-108	-0-	24	1	147	2	N	-0-					-0-
02	252	X	140	-0-	-112	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
03	248	X	203	-0-	-45	-0-	27	1	176	2	N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	2	N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	2	N	-0-					-0-
06	210	X	108	-0-	-102	-0-	21	1	87	2	N	-0-					-0-
07	279	X	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
TURK, C MIKE 12 WELL #: 1 RRCID -> 153838 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6898 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					9
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	959	2			N	-0-					9
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					9
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	2			N	-0-					9
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					9
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					9
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					9
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					9
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					9
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					9
11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	976	2			N	-0-					9
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,575 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	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	900	N	653	-0-	-247	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 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	X	1512	-0-	-627	-0-	1512	3			N	-0-					20
02	1764	N	1679	-0-	-85	-0-	1675	3	4	9	N	4					24
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					24
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					24
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					24
06	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1731	3			N	-0-					24
07	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					24
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2156	3	3	9	N	3					27
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					27
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					27
11	2070	N	830	-0-	-1240	-0-	821	3	9	9	N	8					35
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					20
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					20
03	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					20
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			N	-0-					20
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					20
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					20
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					20
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			N	-0-					20
09	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	2			N	-0-					20
10	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					20
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-					20
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,357 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	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,332 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	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					58
02	2800	N	2875	-0-	75	75	2875	2			N	-0-					58
03	3328	X	3253	-0-	-75	-0-	3253	2			N	-0-					58
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					58
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					58
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					58
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					58
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					58
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					58
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					58
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					58
*12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 33,389 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BROWN-BASSETT (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. 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	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-			26
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			26
03	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-			26
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-			26
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			N	-0-			26
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-			26
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-			26
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			26
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			26
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			26
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			26
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 14,094 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. 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-			-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 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. 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	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-			-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-			-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-			-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 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	1984	X	1102	-0-	-882	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	936	-0-	-624	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	50	-0-	-1531	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	480	-0-	-1350	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,513 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	1240	N	943	-0-	-297	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	712	-0-	-368	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	846	-0-	-332	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	840	N	656	-0-	-184	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,662 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	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1198	-0-	-1442	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	956	-0-	-1772	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1493	-0-	-1147	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,763 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	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,946 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	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1534	-0-	-286	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
09	1530	N	1019	-0-	-511	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,345 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3		N	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3		N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,215 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	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	961	N	694	-0-	-267	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 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	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			Y	-0-					6
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	470	3	1	9	Y	1					7
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					7
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					7
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	381	3	4	9	Y	4					11
06	480	N	246	-0-	-234	-0-	233	3	13	9	Y	12					23
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	3	10	9	Y	9	5	1			27
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1432	3	35	9	Y	32	24	1			35
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					35
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	3	9	9	Y	8					43
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	Y	1					44
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	992	3	2	9	Y	2					46

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,506 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	7936	X	7202	-0-	-734	-0-	7202	3			Y	-0-					45
02	7168	X	6568	-0-	-600	-0-	6568	3			Y	-0-					45
03	7812	X	7237	-0-	-575	-0-	7236	3	1	9	Y	1					46
04	7560	X	7301	-0-	-259	-0-	7294	3	7	9	Y	6					52
05	7564	X	5680	-0-	-1884	-0-	5663	3	17	9	Y	15					67
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7369	3	1	9	Y	1	9	1			59
07	7595	X	7217	-0-	-378	-0-	7187	3	30	9	Y	27	14	1			72
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7674	3	96	9	Y	87	66	1			93
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			Y	-0-					93
10	7626	X	6428	-0-	-1198	-0-	6405	3	23	9	Y	21					114
11	7530	X	6417	-0-	-1113	-0-	6413	3	4	9	Y	4					118
12	7967	X	6703	-0-	-1264	-0-	6696	3	7	9	Y	6					124

TOTAL GAS PROD: 83,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 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	1178	X	834	-0-	-344	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	630	N	46	-0-	-584	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,264 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					6
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	Y	1					7
03	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	3			Y	-0-					7
04	1140	N	898	-0-	-242	-0-	898	3			Y	-0-					7
05	1116	N	895	-0-	-221	-0-	893	3	2	9	Y	2					9
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	797	3			Y	-0-	1	1			8
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4	9	Y	4	2	1			10
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	3	13	9	Y	12	9	1			13
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					13
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	867	3	3	9	Y	3					16
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					16
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	738	3	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 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	1085	X	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	980	N	748	-0-	-232	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	780	N	298	-0-	-482	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	600	N	328	-0-	-272	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

01	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4413	-0-	-347	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4969	-0-	-131	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4577	-0-	-600	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4758	-0-	-132	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4338	-0-	-612	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4407	-0-	-708	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,100 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	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3242	-0-	-510	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3169	-0-	-851	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2621	-0-	-1223	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1914	-0-	-1566	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2558	-0-	-1038	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2485	-0-	-365	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,487 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 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	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 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	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	1959	-0-	-1131	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2314	-0-	-879	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,629 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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,465 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	1240	X	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	367	-0-	-713	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,411 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2225	-0-	-193	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,153 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. (I) GAS LIFT(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-	693	2			N	-0-					-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	750	N	388	-0-	-362	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 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	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1243	-0-	-431	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,425 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	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,098 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	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,266 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 ONE WELL CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. 082967
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	2077	#	1202	-0-	-875	-0-	177	1	1025	3	N	-0-					-0-
02	1876	#	1022	-0-	-854	-0-	164	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1581	#	1096	-0-	-485	-0-	186	1	910	3	N	-0-					-0-
04	1530	#	1100	-0-	-430	-0-	157	1	943	3	N	-0-					-0-
05	1581	#	1014	-0-	-567	-0-	88	1	926	3	N	-0-					-0-
06	1170	#	940	-0-	-230	-0-	89	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1147	#	1015	-0-	-132	-0-	100	1	915	3	N	-0-					-0-
08	1147	#	1096	-0-	-51	-0-	111	1	985	3	N	-0-					-0-
09	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	119	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	124	1	953	3	N	-0-					-0-
11	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	118	1	961	3	N	-0-					-0-
*12	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	148	1	1184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	434	N	181	-0-	-253	-0-	40	1	141	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	2	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		538	-0-	538	538	121	1	417	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		611	-0-	611	1149	144	1	467	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		346	-0-	346	1495	78	1	268	2	N	-0-					-0-
09	1775	X	280	-0-	-1495	-0-	66	1	214	2	N	-0-					-0-
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	100	1	441	2	N	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	45	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	#	4459	-0-	-656	-0-	320	1	4139	3	N	-0-			-0-
02	4620	#	3844	-0-	-776	-0-	343	1	3501	3	N	-0-			-0-
03	4712	#	4517	-0-	-195	-0-	380	1	4137	3	N	-0-			-0-
04	4519	R	4519	-0-	-0-	-0-	404	1	4115	3	N	-0-			-0-
05	4619	#	4582	-0-	-37	-0-	432	1	4150	3	N	-0-			-0-
06	4380	#	3569	-0-	-811	-0-	344	1	3225	3	N	-0-			-0-
07	4681	#	4335	-0-	-346	-0-	410	1	3925	3	N	-0-			-0-
08	5534	R	5534	-0-	-0-	-0-	476	1	5058	3	N	-0-			-0-
09	4530	#	3941	-0-	-589	-0-	333	1	3608	3	N	-0-			-0-
10	4588	#	4438	-0-	-150	-0-	402	1	4036	3	N	-0-			-0-
11	5370	#	3213	-0-	-2157	-0-	281	1	2932	3	N	-0-			-0-
12	5549	#	4417	-0-	-1132	-0-	282	1	4135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

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

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

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	301	1	3901	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3628	-0-	-432	-0-	323	1	3305	3	N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	409	1	4454	3	N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	375	1	3819	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4301	-0-	-8	-0-	405	1	3896	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	3632	-0-	-1078	-0-	351	1	3281	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	427	1	4096	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4195	-0-	-672	-0-	361	1	3834	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3510	-0-	-690	-0-	297	1	3213	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3886	-0-	-640	-0-	352	1	3534	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	2865	-0-	-1515	-0-	251	1	2614	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	3844	-0-	-682	-0-	246	1	3598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1389	-0-	-1711	1415	311	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	2789	N	1374	-0-	-1415	-0-	192	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	246	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	182	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	182	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	329	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	363	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	877	-0-	-332	-0-	197	1	680	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1097	-0-	-373	-0-	259	1	838	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	280	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	108	1	677	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	244	1	897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

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

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

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		9	-0-	9	9	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	23	3	1	11	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	43	X	20	-0-	-23	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

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

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
2 W PETROLEUM 953633
WARD WELL #: 1 RRCID -> 241840 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

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

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

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

*03	0	W	11321	-0-	11321	11321	199	1	10970	3	N	138	90	1				48
							152	9										
*04	0	W	10216	-0-	10216	21537	10095	3	121	9	N	110	115	1				43
*05	0	W	9720	-0-	9720	31257	188	1	9412	3	N	109	109	1				43
							120	9										
*06	0	W	5253	-0-	5253	36510	5128	3	125	9	N	114	122	1				35
*07	0	W	5416	-0-	5416	41926	108	1	5190	3	N	107	102	1				40
							118	9										
*08	0	W	4924	-0-	4924	46850	4828	3	96	9	N	87	84	1				43
*09	0	W	4938	-0-	4938	51788	107	1	4728	3	N	94	93	1	1	8		43
							103	9										
*10	0	W	4908	-0-	4908	56696	4820	3	88	9	N	80	97	1				26
*11	0	W	4631	-0-	4631	61327	4526	3	105	9	N	95	90	1				31
*12	0	W	4406	-0-	4406	65733	51	1	4287	3	N	62	74	1				19
							68	9										

TOTAL GAS PROD: 65,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

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

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

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP) 12900 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
ALEXIA WELL #: 1 RRCID -> 204537 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9308 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					184
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					184
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					184
04	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					184
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					184
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					184
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					184
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	217	3	2	9	N	2	2	8			184
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	598	3	33	9	N	30	171	1			43
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	600	3	46	9	N	42					85
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	584	3	31	9	N	28					113
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	599	3	24	9	N	22	94	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	1818	3	486	9	Y	442	499	1			51
02	2520	X	1550	-0-	-970	-0-	1096	3	454	9	Y	413	302	1			162
03	2604	N	953	-0-	-1651	-0-	483	3	470	9	Y	427	537	1			52
04	2220	N	513	-0-	-1707	-0-	181	3	332	9	Y	302	281	1			73
05	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1063	3	210	9	Y	191	200	1			64
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-	64	1			-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1949	3	176	9	Y	160	90	1			70
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1147	3	75	9	Y	68	64	1	10	8	64
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1002	3	98	9	Y	89	109	1	13	8	31
10	1085	N	716	-0-	-369	-0-	715	3	1	9	Y	1	31	1	1	8	-0-
11	1050	N	734	-0-	-316	-0-	657	3	77	9	Y	70	15	1	1	8	54
12	1085	N	630	-0-	-455	-0-	630	3			Y	-0-	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	865	3	325	9	Y	295	333	1			34
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	855	3	304	9	Y	276	202	1			108
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1459	3	140	9	Y	127	220	1			15
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1208	3	100	9	Y	91	84	1			22
05	1085	N	798	-0-	-287	-0-	736	3	62	9	Y	56	59	1			19
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	3			Y	-0-	19	1			-0-
07	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	662	-0-	-640	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	112	3	75	9	Y	68	76	1			8
02	1624	N	883	-0-	-741	-0-	814	3	69	9	Y	63	46	1			25
03	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1265	3	32	9	Y	29	50	1			4
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	992	N	616	-0-	-376	-0-	615	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	771	-0-	-99	-0-	687	3	84	9	Y	76	45	1			31
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	3			Y	-0-	31	1			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	587	3	76	9	Y	69	15	1			54
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			Y	-0-	54	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1092	N	651	-0-	-441	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	537	-0-	-982	-0-	498	3	39	9	Y	35	31	1			4
04	1050	N	468	-0-	-582	-0-	439	3	29	9	Y	26	24	1			6
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	780	3	18	9	Y	16	17	1			5
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1016	3	328	9	Y	298	195	1			108
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	691	3	133	9	Y	121	176	1			53
08	806	N	322	-0-	-484	-0-	275	3	47	9	Y	43	48	1			48
09	900	N	709	-0-	-191	-0-	646	3	63	9	Y	57	82	1			23
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	711	3	202	9	Y	184	73	1			134
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	606	3	79	9	Y	72	150	1			56
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	610	3	164	9	Y	149	138	1			67

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	125	1	1737	3	Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	116	1	1497	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	115	1	1526	3	Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	135	1	1651	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	121	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	2015	#	1899	-0-	-116	-0-	171	1	1728	3	Y	-0-					-0-
08	2015	#	1964	-0-	-51	-0-	168	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	1950	#	1880	-0-	-70	-0-	150	1	1730	3	Y	-0-					-0-
10	1891	#	1767	-0-	-124	-0-	152	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*11	1890	#	1678	-0-	-212	-0-	138	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*12	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	123	1	1896	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,642 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4946	R	4946	-0-	-0-	-0-	4792	3	154	9	N	140	185	1			153
02	4704	#	4001	-0-	-703	-0-	3879	3	122	9	N	111	186	1			78
03	4699	R	4699	-0-	-0-	-0-	4558	3	141	9	N	128					206
04	4800	#	4474	-0-	-326	-0-	4341	3	133	9	N	121	182	1			145
05	4960	#	4788	-0-	-172	-0-	4646	3	142	9	N	129	3	8			271
06	4800	#	4526	-0-	-274	-0-	4397	3	129	9	N	117	179	1	1	8	208
07	4712	#	4619	-0-	-93	-0-	4485	3	134	9	N	122	176	1	1	8	153
08	4774	#	1842	-0-	-2932	-0-	1786	3	56	9	N	51	168	1			36
09	4997	R	4997	-0-	-0-	-0-	4808	3	189	9	N	172					208
10	5486		4703	-0-	-783	-0-	4587	3	116	9	N	105	180	1			133
11	4530	#	4262	-0-	-268	-0-	4139	3	123	9	N	112	182	1			63
12	5177	#	4583	-0-	-594	-0-	4443	3	140	9	N	127					190

TOTAL GAS PROD: 52,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,165 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

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

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

BUTLER (CANYON) //CONT.// 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS (DOG BEND, GAS) 14109 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WERNER WELL #: 1 RRCID -> 163021 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS (GARDNER) //CONT.// 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. //CONT.// 385390
"CLARA" WELL #: 3 RRCID -> 139478 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843

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

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

01	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	3			Y	-0-					201
02	DLQ G-10		588	-0-	588	1244	588	3			Y	-0-					201
03	DLQ G-10		711	-0-	711	1955	711	3			Y	-0-					201
04	2678	N	723	-0-	-1955	-0-	723	3			Y	-0-					201
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					201
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					201
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			Y	-0-					201
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			Y	-0-					201
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			Y	-0-					201
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			Y	-0-					201
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			Y	-0-					201
12	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	3			Y	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. 097035
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

01	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		336	-0-	336	606	336	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	205	-0-	-395	211	205	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	320	-0-	-211	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND) //CONT.// 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. //CONT.// 097035
OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	336	X	283	-0-	-53	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	330	X	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341	X	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	434	X	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 018813 COMPL. DATE 12/01/1950 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5728 - 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	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-

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	3	3	9	N	3					222
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					222
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					222
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					222
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					222
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					222
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					222
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					222
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					222
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					222
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					222
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 12,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	N	3					128
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					131
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	479	3	4	9	N	4					135
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	N	2					137
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	835	3	66	9	N	60	179	1			18
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	3	12	9	N	11					29
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	618	3	14	9	N	13					42
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8					50
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	504	3	2	9	N	2					52
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5					57
11	510	N	327	-0-	-183	-0-	325	3	2	9	N	2					59
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	571	3	40	9	N	36					95

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-					98
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	249	3	N	-0-					98
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-					98
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-					98
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-					98
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-					98
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-					98
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-					98
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3	N	-0-					98
10	620	N	205	-0-	-415	-0-	205	3	N	-0-					98
11	600	N	247	-0-	-353	-0-	247	3	N	-0-					98
12	558	N	126	-0-	-432	-0-	126	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 085019 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5660 - 5686

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

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

CARPENTER, NW (GRAYBURG) 15866 220 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
COWDEN 1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 210002 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1326 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME) 16231 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
WOOD, C WELL #: 1 RRCID -> 217748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2423 - 2428

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

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

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	939	-0-	-261	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,136 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 55 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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	217	N	155	-0-	-62	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 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	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		931	-0-	931	1463	931	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		914	-0-	914	2377	914	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		972	-0-	972	3349	972	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1010	-0-	1010	4359	1010	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	959	-0-	-1941	2418	959	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	795	-0-	-2305	113	795	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	894	-0-	-113	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,325 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	DLQ G-10		798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2120	1322	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1298	-0-	1298	3418	1298	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1379	-0-	1379	4797	1379	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1421	-0-	1421	6218	1421	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1361	-0-	-1539	4679	1361	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1129	-0-	-1971	2708	1129	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1269	-0-	-1831	877	1269	2			Y	-0-					-0-
09	2205	N	1328	-0-	-877	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEANEY WELL #: 2 RRCID -> 137444 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4531 - 4537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		751	-0-	751	899	751	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		738	-0-	738	1637	738	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		784	-0-	784	2421	784	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		807	-0-	807	3228	807	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	773	-0-	-2127	1101	773	2			Y	-0-					-0-
07	1742	N	641	-0-	-1101	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1204	2	83	9	N	75	75	1			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	924	2	56	9	N	51	9	1			42
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	724	2	70	9	N	64					106
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1028	2	25	9	N	23					129
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	904	2	11	9	N	10					139
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	N	9	83	1			65
10	1054	N	854	-0-	-200	-0-	831	2	23	9	N	21					86
11	900	N	492	-0-	-408	-0-	484	2	8	9	N	7					93
12	868	N	96	-0-	-772	-0-	96	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 11,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					48
02	84	X	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					48
03	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					48
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					48
05	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					48
06	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					48
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					48
08	62	X	19	-0-	-43	-0-	16	2	3	9	N	3					51
09	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					51
10	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					51
11	60	X	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					51
*12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	147	1			22
02	364	N	123	-0-	-241	-0-	123	2			N	-0-					22
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					22
04	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	2			N	-0-					22
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					22
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					22
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					22
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					22
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	N	6					28
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					28
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	506	2	9	9	N	8					36
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	435	2	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	385	3	21	9	N	19					176
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					177
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-	152	1			25
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	3	6	9	N	5					30
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	280	3	11	9	N	10					40
06	750	N	123	-0-	-627	-0-	97	3	26	9	N	24					64
07	341	N	75	-0-	-266	-0-	66	3	9	9	N	8					72
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	468	3	12	9	N	11					83
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	N	8					91
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	290	3	13	9	N	12					103
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	224	3	8	9	N	7					110
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6					116

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS -C- WELL #: 2 RRCID -> 061564 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 5900 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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

01	DLQ G-10		5267	-0-	5267	5267	5267	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4906	-0-	4906	10173	4906	2			N	-0-					-0-
03	15789	X	5616	-0-	-10173	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4818	-0-	-607	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4626	-0-	-985	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5476	-0-	-259	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,184 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	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		84	-0-	84	127	84	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	241	-0-	-127	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 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

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-

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

01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) //CONT.// 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. //CONT.// 880375
COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

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

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

EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					64
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					64
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					64
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					64
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					64
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					64
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					64
08	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					64
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					64
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					64
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					64
*12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
*06	0	W	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-
*07	0	W	62	-0-	62	122	62	3			N	-0-					-0-
*08	0	W	62	-0-	62	184	62	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	60	-0-	60	244	60	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	62	-0-	62	306	62	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	60	-0-	60	366	60	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	62	-0-	62	428	62	3			N	-0-					-0-

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

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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					97
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					97
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					97
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					97
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					97
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					97
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					97
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					97
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					97
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					97
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					97
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 226596 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8580 - 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	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-

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	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-

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
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					88
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					89
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	393	2	1	9	N	1					90
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					91
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					91
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1					92
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1					93
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1					94
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					95
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					96
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					97
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					98

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

01	496	N	459	-0-	-37	-0-	1	1	457	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	1	1	315	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	1	1	380	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

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	1054	N	1033	-0-		-21	-0-	1	1	1018	3	N	13					184
								14	9									
02	1176	N	1088	-0-		-88	-0-	1	1	1077	3	N	9					193
								10	9									
03	961	N	849	-0-		-112	-0-	1	1	828	3	N	18	179	1	1	8	31
								20	9									
04	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	1	1	1110	3	N	13	1	8			43
								14	9									
05	1209	N	1055	-0-		-154	-0-	1	1	1040	3	N	13					56
								14	9									
06	916	N	916	-0-		-0-	-0-	1	1	904	3	N	10	1	8			65
								11	9									
07	1178	N	982	-0-		-196	-0-	1	1	969	3	N	11	1	8			75
								12	9									
08	1054	N	654	-0-		-400	-0-	1	1	647	3	N	5	1	8			79
								6	9									
09	930	N	319	-0-		-611	-0-	1	1	316	3	N	2	1	8			80
								2	9									
10	992	N	472	-0-		-520	-0-	1	1	470	3	N	1	1	8			80
								1	9									
11	630	N	470	-0-		-160	-0-	1	1	467	3	N	2					82
								2	9									
*12	569	N	569	-0-		-0-	-0-	1	1	568	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

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	2294	N	1122	-0-		-1172	-0-	1	1	1121	3	N	-0-					93
02	2072	X	1049	-0-		-1023	-0-	1	1	1048	3	N	-0-					93
03	2294	X	846	-0-		-1448	-0-	1	1	845	3	N	-0-					93
04	2220	X	1250	-0-		-970	-0-	1	1	1249	3	N	-0-					93
05	1147	X	1122	-0-		-25	-0-	1	1	1121	3	N	-0-					93
06	1110	X	1003	-0-		-107	-0-	1	1	1002	3	N	-0-					93
07	1302	X	1020	-0-		-282	-0-	1	1	1019	3	N	-0-					93
08	1116	N	1102	-0-		-14	-0-	1	1	1101	3	N	-0-					93
09	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	1	1	1046	3	N	-0-					93
10	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	1	1	1026	3	N	-0-					93
11	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	1	1	1082	3	N	-0-					93
12	1085	N	1038	-0-		-47	-0-	1	1	1037	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

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	265	N	265	-0-		-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-		-0-	-0-	1	1	290	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-		-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-		-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-		-18	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-		-0-	-0-	1	1	270	3	N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-		-116	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
08	279	N	48	-0-		-231	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
09	270	N	1	-0-		-269	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-		-166	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-		-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-		-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60
06	DELQ PR		180	-0-	180	3292	80	1	100	3	N	-0-					60
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DELQ PR		1243	-0-	1243	1243	80	1	1163	3	N	-0-					60
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1243					N	NO RPT					60
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1243					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1243					N	NO RPT					60
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1243					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					79
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					79
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					79
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					79
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					79
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					79
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					79
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					79
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					79
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					79
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					79
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,042 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					150
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					150
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					150
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					150
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					150
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					150
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					150
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					150
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					150
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					150
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					150
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					150

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					99
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	3			N	-0-					99
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					99
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					99
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					99
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					99
07	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					99
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					99
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					99
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					99
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	761	3	1	9	N	1					100
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					23
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					23
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	3			Y	-0-					23
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			Y	-0-					23
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					23
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					23
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					23
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					23
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			Y	-0-					23
10	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			Y	-0-					23
11	720	N	473	-0-	-247	-0-	471	3	2	9	Y	2					25
12	744	N	169	-0-	-575	-0-	169	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1015	3	2	9	Y	2					36
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	Y	2					38
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	825	3	8	9	Y	7					45
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	Y	2	40	1			7
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	3	8	9	Y	7					14
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	Y	4					18
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	3	4	9	Y	4					22
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3					25
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	Y	5					30
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	3	3	9	Y	3					33
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4					37
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					39

TOTAL GAS PROD: 13,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	93	N	78	-0-	-15	-0-	70	3	8	9	Y	7					28
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	3	7	9	Y	6	5	1			29
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	46	3	8	9	Y	7	14	1			22
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			22
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	3	7	9	Y	6	8	1			20
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6	4	1			22
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	73	3	4	9	Y	4	5	1			21
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4	2	1			23
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	3	3	9	Y	3	8	1			18
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	1	1			20
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	71	3	3	9	Y	3	3	1			20
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1			20

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	9	Y	7					28
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	Y	6	5	1			29
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	3	7	9	Y	6	14	1			21
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	Y	6	5	1			22
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	3	7	9	Y	6	8	1			20
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7	9	Y	6	4	1			22
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4	4	1			22
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	3	4	9	Y	4	3	1			23
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	8	1			18
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	3	3	9	Y	3	1	1			20
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	Y	3	3	1			20
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			21

TOTAL GAS PROD: 5,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					107
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	T. A.		347	-0-	347	347	345	3	2	9	Y	2					109
10	T. A.		697	-0-	697	1044	697	3			Y	-0-					109
11	T. A.		811	-0-	811	1855	811	3			Y	-0-					109
12	T. A.		981	-0-	981	2836	981	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1220	-0-	-299	-0-	1180	3	40	9	Y	36					82
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1285	3	52	9	Y	47	89	1			40
03	1054	N	620	-0-	-434	-0-	590	3	30	9	Y	27					67
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1327	3	41	9	Y	37					104
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1525	3	41	9	Y	37	85	1			56
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1266	3	26	9	Y	24					80
07	1426	N	664	-0-	-762	-0-	650	3	14	9	Y	13					93
08	1488	N	502	-0-	-986	-0-	471	3	31	9	Y	28					121
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1386	3	41	9	Y	37	87	1			71
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	3	42	9	Y	38	79	1			30
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1520	3	46	9	Y	42					72
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1529	3	25	9	Y	23					95

TOTAL GAS PROD: 14,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	3			Y	-0-					36
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					36
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					36
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					36
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					36
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					36
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-					36
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					36
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					36
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					36
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					36
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					4
02	336	N	223	-0-	-113	-0-	223	3			Y	-0-					4
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1					5
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					2
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					2
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					3
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					4
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					4
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					4
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	247	3	7	9	Y	6					106
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	174	3	7	9	Y	6					112
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	128	3	22	9	Y	20					132
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	199	3	6	9	Y	5	116	1			21
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	3	22	9	Y	20					41
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	188	3	12	9	Y	11					52
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	208	3	11	9	Y	10					62
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	3	9	9	Y	8					70
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	201	3	17	9	Y	15					85
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	208	3	9	9	Y	8					93
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	173	3	12	9	Y	11					104
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	157	3	6	9	Y	5					109

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-					109
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	3			Y	-0-					109
03	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	3			Y	-0-					109
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					109
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					109
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					109
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					109
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					109
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					109
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					109
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					109
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	741	3	1	9	Y	1					44
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	563	3	1	9	Y	1					45
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					45
04	720	N	407	-0-	-313	-0-	407	3			Y	-0-					45
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	230	3	1	9	Y	1					46
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					46
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	212	3	1	9	Y	1					47
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	Y	1					48
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	Y	5					53
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	Y	5					58
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11	9	Y	10					68
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	3	11	9	Y	10					78

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 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	1271	N	875	-0-	-396	-0-	860	3	15	9	Y	14					53
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	Y	14	12	1			55
03	1240	N	730	-0-	-510	-0-	717	3	13	9	Y	12	25	1			42
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	3	12	9	Y	11	9	1			44
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1505	3	13	9	Y	12	15	1			41
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	848	3	12	9	Y	11	9	1			43
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	Y	7	9	1			41
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	3	8	9	Y	7	6	1			42
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	Y	6	16	1			32
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	3	7	9	Y	6	3	1			35
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1440	3	6	9	Y	5	6	1			34
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1576	3	6	9	Y	5	3	1			36

TOTAL GAS PROD: 14,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					19
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					19
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					19
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	3			Y	-0-					19
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					19
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					19
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					19
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					19
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					19
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			Y	-0-					19
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	3			Y	-0-					19
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	3			Y	-0-					27
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					27
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					27
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					27
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			Y	-0-					27
06	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	3			Y	-0-					27
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					27
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			Y	-0-					27
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					27
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					27
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					27
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1021	3	15	9	Y	14					53
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	3	15	9	Y	14	12	1			55
03	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1139	3	13	9	Y	12	25	1			42
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	3	12	9	Y	11	9	1			44
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1696	3	13	9	Y	12	15	1			41
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	Y	11	9	1			43
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1634	3	8	9	Y	7	9	1			41
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	3	8	9	Y	7	5	1			43
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	3	7	9	Y	6	15	1			34
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1640	3	6	9	Y	5	3	1			36
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	3	6	9	Y	5	6	1			35
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1490	3	6	9	Y	5	3	1			37

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	589	N	454	-0-	-135	-0-	451	3	3	9	Y	3					7
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	362	3	4	9	Y	4	8	1			3
03	527	N	285	-0-	-242	-0-	283	3	2	9	Y	2					5
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					8
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3	7	1			4
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2					6
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	483	3	1	9	Y	1					7
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	3	2	9	Y	2					9
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3	7	1			5
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	7	1			1
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3					4
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	82	3	8	9	Y	7					28
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	Y	7	6	1			29
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	79	3	7	9	Y	6	14	1			21
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	81	3	7	9	Y	6	4	1			23
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	63	3	7	9	Y	6	7	1			22
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	51	3	6	9	Y	5	5	1			22
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			22
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3	2	1			23
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	Y	3	8	1			18
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	78	3	3	9	Y	3	1	1			20
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1			20
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	52	3	2	9	Y	2	1	1			21

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

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

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

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

01	837	N	817	-0-	-20	-0-	784	3	33	9	Y	30					80
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	702	3	43	9	Y	39	73	1			46
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	764	3	24	9	Y	22					68
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	761	3	33	9	Y	30					98
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	772	3	35	9	Y	32	70	1			60
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	Y	20					80
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	760	3	12	9	Y	11					91
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	800	3	25	9	Y	23					114
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	770	3	33	9	Y	30	72	1			72
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	813	3	35	9	Y	32	65	1			39
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	772	3	39	9	Y	35					74
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	788	3	21	9	Y	19					93

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	898	3	1	9	Y	1					44
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	Y	1					45
03	744	N	256	-0-	-488	-0-	256	3			Y	-0-					45
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	503	3			Y	-0-					45
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					45
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	3	1	9	Y	1					46
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	9	Y	1					47
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	Y	1					48
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	3	4	9	Y	4					52
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	Y	5					57
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	Y	10					67
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1256	3	10	9	Y	9					76

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 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	1085	N	941	-0-	-144	-0-	933	3	8	9	Y	7					28
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	802	3	1	9	Y	1	1	1			28
03	1023	N	549	-0-	-474	-0-	548	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	961	N	871	-0-	-90	-0-	870	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	910	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961	N	744	-0-	-217	-0-	743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 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	744	N	629	-0-	-115	-0-	628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	837	N	736	-0-	-101	-0-	735	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	720	N	302	-0-	-418	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	713	N	175	-0-	-538	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	540	N	102	-0-	-438	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	93	-0-	-31	-0-	85	3	8	9	N	7					47
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	63	3	28	9	N	25					72
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	48	3	13	9	N	12					84
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	34	3	14	9	N	13	2	8			95
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16					111
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	21	3	33	9	N	30	2	8			139
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	N	8					147
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2					149
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	68	3	26	9	N	24	1	8			172
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	61	3	23	9	N	21					193
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	13	3	4	9	N	4	1	8			196
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	35	3	8	9	N	7					203

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					104
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	678	3			N	-0-					104
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					104
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					104
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					104
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					104
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					104
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					104
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					104
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					104
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					104
12	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 10,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

01	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1004	3	4	9	N	4					128
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	N	3					131
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	595	3	7	9	N	6					137
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	3	4	9	N	4					141
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	967	3	11	9	N	10					151
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	843	3	18	9	N	16					167
07	1116	N	891	-0-	-225	-0-	862	3	29	9	N	26	164	1			29
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	900	3	10	9	N	9					38
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	715	3	9	9	N	8					46
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	939	3	8	9	N	7					53
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	682	3	11	9	N	10					63
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	3	4	9	N	4					67

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	3	6	9	N	5					53
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	3	14	9	N	13					66
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	3	12	9	N	11					77
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1	9	N	1					78
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2033	3	21	9	N	19					97
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	3	12	9	N	11					108
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1638	3	10	9	N	9					117
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	9	N	6					123
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	3	8	9	N	7					130
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	3	7	9	N	6					136
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1848	3	4	9	N	4					140
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	N	5					145

TOTAL GAS PROD: 21,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1067	3	2	9	N	2					178
02	1456	N	694	-0-	-762	-0-	692	3	2	9	N	2					180
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	3	2	9	N	2					182
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	3	2	9	N	2					184
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					184
06	1470	N	492	-0-	-978	-0-	488	3	4	9	N	4					188
07	1178	N	562	-0-	-616	-0-	562	3			N	-0-					188
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	576	3	1	9	N	1					189
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					189
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					189
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	3	2	9	N	2					191
12	620	N	190	-0-	-430	-0-	189	3	1	9	N	1					192

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

01	651	N	494	-0-	-157	-0-	492	3	2	9	N	2					114
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	427	3	1	9	N	1					115
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	296	3	1	9	N	1					116
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					116
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					116
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					116
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					116
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	3			N	-0-					116
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					116
10	527	N	181	-0-	-346	-0-	181	3			N	-0-					116
11	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			N	-0-					116
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4					108
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					110
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					112
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					115
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	283	3	3	9	N	3					118
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					121
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	283	3	2	9	N	2					123
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					124
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					124
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					124
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					125
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	293	3	1	9	N	1					34
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					34
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					34
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					34
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					34
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1					35
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					36
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					36
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					36
10	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					36
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2					38
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OXY USA INC. 630591
WEST "47" WELL #: 1 RRCID -> 052168 COMPL. DATE 03/09/1972 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

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

LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					82
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					82
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					82
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					82
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					82
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 120 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					68
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					68
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					68
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					68
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					68
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					68
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					68
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					68
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					68
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					68

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

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	609	2	1	9	Y	1					8
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	532	2	2	9	Y	2					10
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					10
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					10
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					10
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					10
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					10
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					10
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					10
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					10
*11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					10
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	570	N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	510	N	147	-0-	-363	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES WELL #: 4 RRCID -> 181257 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6268 - 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	4		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 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	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	N	725	-0-	-199	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 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	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1175	2	2	9	N	2					49
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1107	2	4	9	N	4					53
03	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1123	2	1	9	N	1					54
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					55
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1217	2	3	9	N	3					58
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					60
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1198	2	6	9	N	5					65
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1195	2	6	9	N	5					70
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1139	2	9	9	N	8					78
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1170	2	3	9	N	3					81
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1114	2	8	9	N	7					88
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1140	2	6	9	N	5					93

TOTAL GAS PROD: 13,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1139	2	28	9	N	25					101
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	2	20	9	N	18					119
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	920	2	26	9	N	24					143
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1073	2	24	9	N	22					165
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1078	2	20	9	N	18					183
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	19					202
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1078	2	20	9	N	18					220
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1022	2	20	9	N	18					238
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-	165	1			73
10	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					73
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	N	22					95
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1010	2	18	9	N	16					111

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	420	N	87	-0-	-333	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	N	6					114
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6					120
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					124
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					126
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					126
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					128
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	114	2	42	9	N	38					166
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	113	2	35	9	N	32					198
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8					206
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	110	2	31	9	N	28					234
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					244
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	N	13					257

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-					19
02	3304	X	3053	-0-	-251	-0-	3053	2			N	-0-					19
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2			N	-0-					19
04	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	3268	2			N	-0-					19
05	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					19
06	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	2913	2			N	-0-					19
07	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	2			N	-0-					19
08	3472	X	3120	-0-	-352	-0-	3120	2			N	-0-					19
09	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	2949	2			N	-0-					19
10	3472	X	2024	-0-	-1448	-0-	2024	2			N	-0-					19
11	3030	X	1877	-0-	-1153	-0-	1877	2			N	-0-					19
12	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 35,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 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	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					29
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					29
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2	2	8			29
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					29
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					29
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					29
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					29
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	86	2	10	9	N	9	8	1			30
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	5	5			25
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1	5	5	1	8	20
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					74
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					74
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					74
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					74
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					74
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					74
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					74
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					74
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					74
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,114 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

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

TXP, INCORPORATED 875395
CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	599	-0-	-362	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1147	2	63	9	N	57	167	1			18
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1616	2	11	9	N	10					28
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	2	7	9	N	6					34
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	N	5					39
11	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1225	2	15	9	N	14					53
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1315	2	13	9	N	12					65

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CASE, H.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 072273 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					122
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					122
*03	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					122
*04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					122
*05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					122
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					122
*07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-	122	1			-0-
*08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151357 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6295 - 6628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					53
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-	13	7			40
*03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					83
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6					89
03	558	N	248	-0-	-310	-0-	245	2	3	9	N	3					92
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	496	2	7	9	N	6					98
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	494	2	17	9	N	15					113
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	470	2	37	9	N	34					147
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	486	2	3	9	N	3	130	1			20
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	485	2	8	9	N	7					27
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	462	2	6	9	N	5					32
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	471	2	6	9	N	5					37
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	445	2	8	9	N	7					44
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	455	2	8	9	N	7					51

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CODY BELL "11" WELL #: 3 RRCID -> 215532 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6382 - 6437

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P&A 04/16/14

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2					135
02	1624	N	1242	-0-	-382	-0-	1085	2	157	9	N	143	140	1			138
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	97	1			41
04	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1336	2	21	9	N	19					60
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1066	2	1	9	N	1					61
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	2	25	9	N	23					84
07	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					84
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	2	11	9	N	10					94
09	510	N	237	-0-	-273	-0-	235	2	2	9	N	2					96
10	1302	N	569	-0-	-733	-0-	569	2			N	-0-					96
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	718	2	7	9	N	6					102
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					-0-
02	1028	X	486	-0-	-542	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	600	X	542	-0-	-58	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	719	2	22	9	Y	20					20
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	566	2	19	9	Y	17					37

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					50
03	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	17	2	17	9	N	15					65
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					67
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1					68
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					73
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					73
08	775	N	605	-0-	-170	-0-	604	2	1	9	N	1					74
09	720	N	361	-0-	-359	-0-	360	2	1	9	N	1					75
10	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	2			N	-0-					75
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					75
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 098715 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6370 - 6405

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	T. A.		-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-

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	165	-0-	-203	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	241	2	19	9	Y	17					17
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN 31 WELL #: 1 RRCID -> 173594 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6214 - 6230

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

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

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					168
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					168
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					168
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	124	2	2	9	N	2					170
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	N	2					172
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	140	2	3	9	N	3					175
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					175
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					175
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					175
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					175
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					175
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

01	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					-0-
02	708	N	324	-0-	-384	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	44	9	Y	40					40
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	812	2	14	9	Y	13					53

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
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	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	72	1	2675	3	N	-0-					180
02	2380	#	1880	-0-	-500	-0-	72	1	1808	3	N	-0-					180
03	3131	#	1005	-0-	-2126	-0-	72	1	933	3	N	-0-					180
04	3030	#	1053	-0-	-1977	-0-	72	1	981	3	N	-0-					180
05	3131	#	689	-0-	-2442	-0-	72	1	617	3	N	-0-					180
06	2670	#	601	-0-	-2069	-0-	72	1	529	3	N	-0-					180
07	2077	#	345	-0-	-1732	-0-	72	1	273	3	N	-0-					180
08	1085	#	293	-0-	-792	-0-	72	1	221	3	N	-0-					180
09	1050	#	626	-0-	-424	-0-	72	1	554	3	N	-0-					180
10	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	72	1	2447	3	N	-0-					180
11	2983	R	2983	-0-	-0-	-0-	72	1	2911	3	N	-0-					180
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

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

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

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

01	11253	X	9201	-0-	-2052	-0-	453	1	8747	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10164	X	8046	-0-	-2118	-0-	420	1	7626	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	9105	-0-	-1621	-0-	467	1	8638	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	8001	-0-	-1959	-0-	430	1	7571	3	N	-0-					-0-
05	10168	X	9162	-0-	-1006	-0-	515	1	8647	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8605	-0-	-305	-0-	482	1	8123	3	N	-0-					-0-
07	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	509	1	8867	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	8331	-0-	-845	-0-	443	1	7888	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	8430	-0-	-450	-0-	418	1	8012	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	8636	-0-	-633	-0-	426	1	8210	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	341	1	6688	3	N	-0-					-0-
12	9269	X	7471	-0-	-1798	-0-	360	1	7111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

01	11129	X	9873	-0-	-1256	-0-	486	1	9385	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9912	X	9270	-0-	-642	-0-	483	1	8786	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10726	X	9867	-0-	-859	-0-	506	1	9360	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10350	X	9634	-0-	-716	-0-	518	1	9115	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10354	X	9865	-0-	-489	-0-	554	1	9311	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	9271	-0-	-659	-0-	519	1	8751	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10230	X	9562	-0-	-668	-0-	519	1	9043	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	8694	-0-	-1257	-0-	462	1	8232	3	N	-0-					-0-
09	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	478	1	9161	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9858	X	9168	-0-	-690	-0-	452	1	8716	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	8657	-0-	-613	-0-	420	1	8237	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	8461	-0-	-1490	-0-	408	1	8053	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7546	-0-	-1289	-0-	372	1	7174	3	N	-0-					-0-
02	7980	X	6475	-0-	-1505	-0-	338	1	6137	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	7319	-0-	-1485	-0-	375	1	6944	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7455	-0-	-555	-0-	401	1	7054	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	7019	-0-	-514	-0-	394	1	6625	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6493	-0-	-797	-0-	364	1	6129	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6710	-0-	-792	-0-	364	1	6346	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6293	-0-	-1209	-0-	334	1	5959	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	6246	-0-	-1014	-0-	309	1	5937	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	300	1	5793	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	5607	-0-	-873	-0-	272	1	5335	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5859	-0-	-837	-0-	282	1	5577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7516	-0-	-730	-0-	370	1	7146	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6671	-0-	-721	-0-	348	1	6323	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7304	-0-	-632	-0-	374	1	6930	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	7044	-0-	-426	-0-	379	1	6664	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7719	X	7099	-0-	-620	-0-	399	1	6700	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6747	-0-	-513	-0-	378	1	6369	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6935	-0-	-443	-0-	376	1	6558	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7316	X	6429	-0-	-887	-0-	342	1	6087	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6769	-0-	-281	-0-	335	1	6434	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	334	1	6441	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6509	-0-	-241	-0-	316	1	6193	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6183	-0-	-823	-0-	298	1	5885	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2865	-0-	-235	776	2865	1			N	-0-					-0-
02	2660	X	1884	-0-	-776	-0-	1884	1			N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	1			N	-0-					-0-
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	1			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	1			N	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	1			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	1			N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	1			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	1			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	1			N	-0-					-0-
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	1			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	34	26	1			37
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	259	3	67	9	N	61	37	1			61
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	163	3	26	9	N	24	34	1			51
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					56
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	99	3	17	9	N	15	54	1			17
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	66	3	22	9	N	20					37
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17					54
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	N	16	27	1			43
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	296	3	21	9	N	19	28	1			34
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	682	3	65	9	N	59					93
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	432	3	48	9	N	44	23	1			114
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	594	3	58	9	N	53					167

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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	12121	#	10062	-0-	-2059	-0-	9731	3	331	9	Y	301	345	1			85
02	10948	#	6743	-0-	-4205	-0-	6420	3	323	9	Y	294	282	1			97
03	11997	#	2612	-0-	-9385	-0-	24	1	2210	3	Y	344	302	1			139
							378	9									
04	10080	#	3913	-0-	-6167	-0-	3662	3	251	9	Y	228	322	1			45
05	T. A.		7482	-0-	7482	7482	194	1	7037	3	Y	228	201	1			72
							251	9									
06	T. A.		9312	-0-	9312	16794	9075	3	237	9	Y	215	244	1			43
07	T. A.		2763	-0-	2763	19557	2458	3	305	9	Y	277	224	1			96
08	T. A.		3481	-0-	3481	23038	3321	3	160	9	Y	145	160	1			81
09	20240		5347	-0-	-14893	8145	5109	3	238	9	Y	216	232	1			65
10	12553	R	4408	-0-	-8145	-0-	31	1	4103	3	Y	249	257	1			57
							274	9									
11	9300	#	3664	-0-	-5636	-0-	13	1	3365	3	Y	260	167	1			150
							286	9									
*12	16360	R	16360	-0-	-0-	-0-	16009	3	351	9	Y	319	361	1			108

TOTAL GAS PROD: 76,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,076

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					33
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					33
*04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
05	248	#	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					33
06	240	#	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					33
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					33
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					33
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					33
10	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					33
*11	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					33
*12	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORVETTE (WOLFCAMP) //CONT.// 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

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

01	DLQ G-10	3797	-0-	3797	24146	3796	1	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10	3235	-0-	3235	27381	3220	1	15	9	Y	14					30
03	DLQ G-10	3873	-0-	3873	31254	3869	1	4	9	Y	4					34
04	DLQ G-10	2750	-0-	2750	34004	2738	1	12	9	Y	11					45
05	DLQ G-10	3716	-0-	3716	37720	3716	1			Y	-0-					45
06	DLQ G-10	3845	-0-	3845	41565	3836	1	9	9	Y	8					53
07	DLQ G-10	4765	-0-	4765	46330	4764	1	1	9	Y	1					54
08	DLQ G-10	3961	-0-	3961	50291	3953	1	8	9	Y	7					61
09	DLQ G-10	6084	-0-	6084	56375	6069	1	15	9	Y	14	64	1			11
10	DLQ G-10	3196	-0-	3196	59571	3192	1	4	9	Y	4					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59571					Y	-0-					15
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59571					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 39,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

01	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					149
02	896 #	514	-0-	-382	-0-	514	2			N	-0-					149
03	992 #	814	-0-	-178	-0-	793	2	21	9	N	19					168
04	1050 #	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-					168
05	1085 #	997	-0-	-88	-0-	986	2	11	9	N	10					178
06	1050 #	516	-0-	-534	-0-	505	2	11	9	N	10	1	8			187
07	899 #	748	-0-	-151	-0-	747	2	1	9	N	1	168	1			20
08	992 #	737	-0-	-255	-0-	736	2	1	9	N	1					21
09	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13	9	N	12					33
10	992 #	519	-0-	-473	-0-	519	2			N	-0-					33
11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					33
12	1116 #	743	-0-	-373	-0-	743	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

COW KILLER (GOEN) //CONT.// 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

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	R	444	-0-	-0-	-0-	380	2	64	9	N	58					213
02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	391	2	72	9	N	65					278
03	434	#	372	-0-	-62	-0-	326	2	46	9	N	42	167	1			153
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	401	2	44	9	N	40					193
05	527	#	455	-0-	-72	-0-	425	2	30	9	N	27	162	1			58
06	510	#	298	-0-	-212	-0-	280	2	18	9	N	16					74
07	527	#	504	-0-	-23	-0-	451	2	53	9	N	48					122
08	465	#	378	-0-	-87	-0-	331	2	47	9	N	43					165
09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	428	2	34	9	N	31					196
10	496	#	418	-0-	-78	-0-	396	2	22	9	N	20	172	1			44
11	480	#	402	-0-	-78	-0-	368	2	34	9	N	31					75
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

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	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336	#	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	496	#	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	480	#	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 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

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-

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
COX A WELL #: 3 RRCID -> 110854 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 915 PERF. 846 - 856

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

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

V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 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 09/09/2013 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
BYRNE OIL COMPANY 119795
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	964	-0-	-245	-0-	934	2	30	9	N	27					162
02	1064	#	870	-0-	-194	-0-	845	2	25	9	N	23					185
03	1085	#	967	-0-	-118	-0-	925	2	42	9	N	38	176	1			47
04	1050	#	936	-0-	-114	-0-	908	2	28	9	N	25					72
05	961	#	946	-0-	-15	-0-	916	2	30	9	N	27					99
06	930	#	875	-0-	-55	-0-	858	2	17	9	N	15					114
07	961	#	848	-0-	-113	-0-	831	2	17	9	N	15					129
08	961	#	873	-0-	-88	-0-	850	2	23	9	N	21					150
09	930	#	826	-0-	-104	-0-	807	2	19	9	N	17					167
10	961	#	835	-0-	-126	-0-	810	2	25	9	N	23					190
11	870	#	757	-0-	-113	-0-	731	2	26	9	N	24					214
12	868	#	788	-0-	-80	-0-	760	2	28	9	N	25	177	1			62

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CEDAR OIL COMPANY 140599
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					18
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					18
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					18
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					18
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					18
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					18
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					18
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					18
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					18
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					18
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					18

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

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					43
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					43
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					43
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					43
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					43
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					43
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					43
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					43
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					43
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					43
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					236
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					236
03	1612	N	422	-0-	-1190	-0-	422	2			N	-0-					236
04	750	N	45	-0-	-705	-0-	45	2			N	-0-					236
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					236
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					236
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					236
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					236
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					236
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					238
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	314	2	4	9	N	4					242
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	446	2	1	9	N	1					243

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,397 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	775	N	720	-0-	-55	-0-	22	1	698	2	N	-0-			-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	21	1	653	2	N	-0-			-0-
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	21	1	656	2	N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	751	2	N	-0-			-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	696	2	N	-0-			-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	30	1	727	2	N	-0-			-0-
08	775	N	601	-0-	-174	-0-	25	1	576	2	N	-0-			-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	20	1	605	2	N	-0-			-0-
10	744	N	657	-0-	-87	-0-	20	1	637	2	N	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-			-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-			-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 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	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	48	1	1502	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	1405	-0-	-107	-0-	44	1	1361	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	47	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1506	-0-	-24	-0-	52	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	55	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	1441	-0-	-59	-0-	52	1	1389	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	60	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1488	-0-	-62	-0-	63	1	1425	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	46	1	1379	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	45	1	1418	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	51	1	1357	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	56	1	1405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	949	-0-	-74	-0-	29	1	920	2	N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	27	1	824	2	N	-0-					-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	29	1	918	2	N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	32	1	893	2	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	33	1	872	2	N	-0-					-0-
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	38	1	918	2	N	-0-					-0-
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	40	1	918	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	2	N	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	29	1	905	2	N	-0-					-0-
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	32	1	852	2	N	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	34	1	874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	60	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1721	-0-	-99	-0-	54	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1926	-0-	-89	-0-	59	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1880	-0-	-70	-0-	65	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	68	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1758	-0-	-132	-0-	64	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1813	-0-	-140	-0-	71	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1796	-0-	-157	-0-	76	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	57	1	1699	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	50	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	2	N	-0-					-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	36	1	955	2	N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	39	1	957	2	N	-0-					-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	42	1	947	2	N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	-0-					-0-
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	31	1	956	2	N	-0-					-0-
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	35	1	895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,592 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	646	-0-	-191	-0-	20	1	626	2	N	-0-					-0-
02	672	N	430	-0-	-242	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	N	-0-					-0-
06	690	N	420	-0-	-270	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	26	1	645	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	33	1	748	2	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	20	1	505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	672	N	331	-0-	-341	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	744	N	316	-0-	-428	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	14	1	429	2	N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	N	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	19	1	467	2	N	-0-					-0-
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	18	1	418	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	2	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	825	-0-	-74	-0-	25	1	800	2	N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	23	1	724	2	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	29	1	761	2	N	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	33	1	801	2	N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	33	1	738	2	N	-0-					-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	25	1	766	2	N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	27	1	712	2	N	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	29	1	747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,511 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	558	N	521	-0-	-37	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	15	1	460	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	22	1	533	2	N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	22	1	488	2	N	-0-					-0-
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	15	1	458	2	N	-0-					-0-
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	12	1	364	2	N	-0-					-0-
11	480	N	248	-0-	-232	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 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	713	N	668	-0-	-45	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	19	1	592	2	N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	23	1	632	2	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	21	1	563	2	N	-0-					-0-
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	24	1	596	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	605	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	294	-0-	-47	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	8	1	262	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	37	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	38	1	957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 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	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	35	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	33	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	37	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	38	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	42	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	2	N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	37	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	38	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	43	1	1087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	789	2	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	-0-					-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	24	1	757	2	N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	27	1	714	2	N	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	30	1	748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	24	1	752	2	N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	27	1	723	2	N	-0-					-0-
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	29	1	716	2	N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	30	1	676	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	23	1	703	2	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	34	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	42	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	46	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	49	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	50	1	1144	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	38	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	37	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	45	1	1129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	31	1	990	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	30	1	942	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	31	1	966	2	N	-0-			-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	N	-0-			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	N	-0-			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	43	1	1040	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	45	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	34	1	999	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	33	1	1035	2	N	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	820	-0-	-234	-0-	31	1	789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,362 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	N	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-			-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	12	1	380	2	N	-0-			-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	13	1	366	2	N	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-			-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	13	1	341	2	N	-0-			-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	15	1	358	2	N	-0-			-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-
10	372	N	41	-0-	-331	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 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	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-			-0-
02	448	X	307	-0-	-141	-0-	307	3			N	-0-			-0-
03	465	X	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-			-0-
04	420	X	195	-0-	-225	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	403	X	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-			-0-
06	390	X	206	-0-	-184	-0-	206	3			N	-0-			-0-
07	341	X	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-			-0-
08	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 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	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	33	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	31	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	32	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	37	1	995	2	N	-0-					-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	32	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	45	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	42	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	39	1	993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	14	1	426	2	N	-0-					-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	11	1	337	2	N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	13	1	342	2	N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	478	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	15	1	463	2	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	953	-0-	-101	-0-	29	1	924	2	N	-0-					-0-
02	924	N	860	-0-	-64	-0-	27	1	833	2	N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	29	1	910	2	N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	2	N	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	33	1	880	2	N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	32	1	861	2	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	2	N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38	1	862	2	N	-0-					-0-
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	27	1	810	2	N	-0-					-0-
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	28	1	877	2	N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
05	620	N	267	-0-	-353	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 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	837	N	792	-0-	-45	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	25	1	664	2	N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	29	1	702	2	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	22	1	660	2	N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	22	1	679	2	N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	24	1	631	2	N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	26	1	661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	653	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	-0-					-0-
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	21	1	473	2	N	-0-					-0-
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
10	589	N	407	-0-	-182	-0-	13	1	394	2	N	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	18	1	553	2	N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	539	2	N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	19	1	497	2	N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	19	1	512	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	22	1	539	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	17	1	497	2	N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	17	1	534	2	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	18	1	485	2	N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	20	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 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	930	N	906	-0-	-24	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	25	1	765	2	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	31	1	826	2	N	-0-					-0-
07	930	N	735	-0-	-195	-0-	29	1	706	2	N	-0-					-0-
08	868	N	674	-0-	-194	-0-	28	1	646	2	N	-0-					-0-
09	870	N	606	-0-	-264	-0-	20	1	586	2	N	-0-					-0-
10	744	N	607	-0-	-137	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	18	1	581	2	N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	18	1	570	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	2	N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	22	1	588	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	N	-0-					-0-
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	22	1	543	2	N	-0-					-0-
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	22	1	507	2	N	-0-					-0-
09	660	N	527	-0-	-133	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	15	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	18	1	482	2	N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	287	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	8	1	257	2	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

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	930	N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	32	1	842	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	34	1	827	2	N	-0-					-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	36	1	821	2	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	N	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	26	1	810	2	N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	31	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	361	-0-	-11	-0-	11	1	350	2	N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-			-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	10	1	328	2	N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	N	-0-			-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	2	N	-0-			-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	16	1	352	2	N	-0-			-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	12	1	343	2	N	-0-			-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	11	1	345	2	N	-0-			-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	310	2	N	-0-			-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	12	1	294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	39	1	1238	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	39	1	1217	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	39	1	1223	2	N	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	49	1	1298	2	N	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	54	1	1312	2	N	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	40	1	1194	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	38	1	1194	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	46	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	47	1	1203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	404	-0-	-61	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	10	1	297	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	13	1	362	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	16	1	383	2	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,500 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	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	56	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1582	-0-	-70	-0-	49	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	54	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	61	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1506	-0-	-323	-0-	54	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1610	-0-	-160	-0-	59	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1556	-0-	-273	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1380	-0-	-449	-0-	58	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	55	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	40	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	53	1	1342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 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	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	51	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	48	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	49	1	1304	2	N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	64	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	55	1	1236	2	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	49	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	44	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	51	1	1304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,140 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 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	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1070	3	42	9	N	38					107
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	981	3	52	9	N	47					154
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1306	3	52	9	N	47					201
04	1080	N	992	-0-	-88	-0-	949	3	43	9	N	39	1	8			239
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	3	1	9	N	1	190	1			50
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	3	15	9	N	14					64
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1523	3	18	9	N	16					80
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1465	3	22	9	N	20					100
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1442	3	45	9	N	41					141
10	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	1210	3	18	9	N	16					157
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1382	3	39	9	N	35					192
12	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1469	3	25	9	N	23	166	1			49

TOTAL GAS PROD: 16,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 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	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	45	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	42	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	46	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	57	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	51	1	1589	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	55	1	1398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	47	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1260	-0-	-140	-0-	39	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	61	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	62	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	46	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	50	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	56	1	1410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	50	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	47	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	36	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	53	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	64	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	58	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	66	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	62	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	609	-0-	-801	-0-	20	1	589	2	N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	64	1	2007	2	N	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	65	1	1741	2	N	-0-					-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	N	-0-			-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	35	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	39	1	1084	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	40	1	1065	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	34	1	903	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	935	-0-	-212	-0-	37	1	898	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	42	1	947	2	N	-0-			-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	33	1	968	2	N	-0-			-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	-0-			-0-
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	34	1	908	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	37	1	932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

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	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	36	1	1128	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	32	1	982	2	N	-0-			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1159	2	N	-0-			-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	N	-0-			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	41	1	1074	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	42	1	1021	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	874	-0-	-304	-0-	37	1	837	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	31	1	918	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	893	-0-	-161	-0-	28	1	865	2	N	-0-			-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	28	1	743	2	N	-0-			-0-
12	992	N	768	-0-	-224	-0-	29	1	739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	2	N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	N	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-			-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	10	1	269	2	N	-0-			-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	9	1	277	2	N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-			-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	9	1	238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	38	1	1194	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	34	1	1056	2	N	-0-			-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	38	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	41	1	1140	2	N	-0-			-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	41	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	45	1	1099	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	51	1	1154	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	37	1	1095	2	N	-0-			-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	37	1	1150	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	40	1	1081	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	44	1	1106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,036 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-			-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	N	-0-			-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	2	N	-0-			-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	15	1	422	2	N	-0-			-0-
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	11	1	303	2	N	-0-			-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	14	1	354	2	N	-0-			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-			-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	10	1	318	2	N	-0-			-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	10	1	265	2	N	-0-			-0-
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	11	1	274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	19	1	604	2	N	-0-			-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	18	1	549	2	N	-0-			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-			-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-			-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	2	N	-0-			-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	21	1	550	2	N	-0-			-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	26	1	624	2	N	-0-			-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	N	-0-			-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	20	1	617	2	N	-0-			-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	21	1	575	2	N	-0-			-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	665	-0-	-17	-0-	20	1	645	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	25	1	664	2	N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	28	1	672	2	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	N	-0-					-0-
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	19	1	592	2	N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 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	2728	X	2260	-0-	-468	-0-	69	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2055	-0-	-353	-0-	64	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	68	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2158	-0-	-122	-0-	74	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	79	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	75	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	84	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	88	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	65	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	64	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	67	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	75	1	1887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	29	1	899	2	N	-0-					-0-
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	25	1	778	2	N	-0-					-0-
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	870	2	N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	30	1	854	2	N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	2	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	2	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	N	-0-					-0-
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	26	1	762	2	N	-0-					-0-
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	25	1	774	2	N	-0-					-0-
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	27	1	720	2	N	-0-					-0-
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	29	1	741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,240 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	310	N	288	-0-	-22	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	13	1	310	2	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	2	N	-0-					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1571	-0-	-1126	-0-	48	1	1523	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	1618	-0-	-874	-0-	50	1	1568	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	58	1	1832	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	N	-0-			-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2230	2	N	-0-			-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	2	N	-0-			-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	81	1	1985	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	88	1	2004	2	N	-0-			-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1975	2	N	-0-			-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	65	1	2030	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	69	1	1850	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	75	1	1906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	12	1	381	2	N	-0-			-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	11	1	348	2	N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	N	-0-			-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	13	1	356	2	N	-0-			-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	14	1	380	2	N	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	N	-0-			-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	367	2	N	-0-			-0-
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	12	1	369	2	N	-0-			-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	13	1	400	2	N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	N	-0-			-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	37	1	1177	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	35	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	38	1	1197	2	N	-0-			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	44	1	1161	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	40	1	1074	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	45	1	1108	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	47	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	35	1	1051	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	35	1	1096	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	39	1	1038	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	41	1	1045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	71	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2043	-0-	-617	-0-	64	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	72	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	78	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	86	1	2292	2	N	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	82	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2327	-0-	-29	-0-	92	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	95	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	62	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	71	1	2227	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	78	1	2102	2	N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	88	1	2222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	34	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	29	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	38	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	1035	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	44	1	1065	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	44	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	992	-0-	-88	-0-	32	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	33	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	34	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	37	1	946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	43	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	42	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	54	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	39	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1295	2	N	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	51	1	1301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	913	-0-	-79	-0-	28	1	885	2	N	-0-			-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	26	1	821	2	N	-0-			-0-
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	26	1	817	2	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	-0-			-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	N	-0-			-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	870	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	884	-0-	-139	-0-	35	1	849	2	N	-0-			-0-
08	961	N	803	-0-	-158	-0-	34	1	769	2	N	-0-			-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	26	1	758	2	N	-0-			-0-
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	25	1	789	2	N	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	2	N	-0-			-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

01	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
02	1736	N	1056	-0-	-680	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
03	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
09	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
11	1350	N	623	-0-	-727	-0-	623	3			N	-0-			-0-
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	18	1	578	2	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	660	2	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	24	1	626	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	27	1	656	2	N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	26	1	599	2	N	-0-					-0-
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	18	1	539	2	N	-0-					-0-
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	19	1	601	2	N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	21	1	571	2	N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	18	1	562	2	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	20	1	627	2	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	22	1	586	2	N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	21	1	558	2	N	-0-					-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	22	1	539	2	N	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	24	1	536	2	N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	17	1	512	2	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,963 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	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145385 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7692 - 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

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

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 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	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	93	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	88	1	2738	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	96	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109	1	3072	2	N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	120	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2620	-0-	-410	-0-	95	1	2525	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2814	-0-	-472	-0-	111	1	2703	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	130	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	99	1	2937	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	102	1	3198	2	N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	115	1	3077	2	N	-0-					-0-
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	123	1	3122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	589	-0-	-434	-0-	18	1	571	2	N	-0-					-0-
02	840	N	517	-0-	-323	-0-	16	1	501	2	N	-0-					-0-
03	713	N	498	-0-	-215	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
04	570	N	394	-0-	-176	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	14	1	376	2	N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	14	1	335	2	N	-0-					-0-
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	17	1	437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	98	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2978	-0-	-102	-0-	93	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	101	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	111	1	3102	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	129	1	3142	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	133	1	3011	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	94	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	99	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	103	1	2766	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	114	1	2894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	54	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1584	-0-	-12	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	54	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	62	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	69	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	71	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	54	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	52	1	1638	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	58	1	1543	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	62	1	1579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,167 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	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	69	1	2166	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1998	-0-	-270	-0-	62	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	71	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	73	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2220	-0-	-43	-0-	80	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2175	-0-	-75	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	89	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2184	-0-	-141	-0-	92	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	69	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	68	1	2105	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	74	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	79	1	1993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1782	-0-	-94	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2359	-0-	-101	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2307	-0-	-123	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	868	X	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	840	X	747	-0-	-93	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	868	X	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	840	X	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	868	X	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	806	X	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	887	-0-	-373	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	700	-0-	-590	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 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	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	32	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	868	-0-	-196	-0-	27	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	32	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	31	1	952	2	N	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	34	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	33	1	826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

01	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	X	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	X	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

01	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1723	-0-	-153	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1669	-0-	-221	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 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	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	41	1	1303	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	38	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	39	1	1220	2	N	-0-			-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1362	2	N	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1413	2	N	-0-			-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1309	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	56	1	1368	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	56	1	1281	2	N	-0-			-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	N	-0-			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	41	1	1284	2	N	-0-			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	N	-0-			-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 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	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	71	1	2249	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	2111	-0-	-45	-0-	66	1	2045	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	70	1	2202	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	75	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	81	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	78	1	2080	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	89	1	2183	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	2229	-0-	-34	-0-	94	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	70	1	2065	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	68	1	2128	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	74	1	1987	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	78	1	1986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-			-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	14	1	459	2	N	-0-			-0-
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	15	1	428	2	N	-0-			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	N	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	N	-0-			-0-
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	27	1	605	2	N	-0-			-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	19	1	561	2	N	-0-			-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	19	1	577	2	N	-0-			-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	21	1	557	2	N	-0-			-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,139 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
07	899	N	214	-0-	-685	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
08	682	N	183	-0-	-499	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	32	1	1020	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	952	-0-	-56	-0-	30	1	922	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	31	1	971	2	N	-0-			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	1031	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	38	1	1012	2	N	-0-			-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	34	1	903	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	41	1	1011	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	941	-0-	-113	-0-	40	1	901	2	N	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	29	1	917	2	N	-0-			-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	33	1	896	2	N	-0-			-0-
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	36	1	921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,839 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	620	N	441	-0-	-179	-0-	14	1	427	2	N	-0-			-0-
02	532	N	302	-0-	-230	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	13	1	423	2	N	-0-			-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	14	1	396	2	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-			-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	15	1	403	2	N	-0-			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	N	-0-			-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	12	1	349	2	N	-0-			-0-
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	13	1	343	2	N	-0-			-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 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	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	49	1	1532	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1427	-0-	-85	-0-	44	1	1383	2	N	-0-			-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	49	1	1555	2	N	-0-			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	2	N	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	57	1	1528	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	54	1	1442	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	62	1	1525	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	65	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1455	2	N	-0-			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	48	1	1491	2	N	-0-			-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	2	N	-0-			-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	56	1	1425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	64	1	2011	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	1887	-0-	-101	-0-	59	1	1828	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	63	1	2008	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1943	-0-	-127	-0-	67	1	1876	2	N	-0-			-0-
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	85	1	2255	2	N	-0-			-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	79	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	85	1	2078	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	90	1	2035	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	66	1	1972	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	61	1	1911	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1657	-0-	-413	-0-	60	1	1597	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1605	-0-	-503	-0-	61	1	1544	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,051 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-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MCDONALD "18" WELL #: 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	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-			-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	3			N	-0-			-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-			-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-			-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-			-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-			-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-			-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-			-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	53	1	1677	2	N	-0-			-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	N	-0-			-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	51	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	56	1	1498	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	53	1	1394	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1912	2	N	-0-			-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	81	1	1847	2	N	-0-			-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	56	1	1662	2	N	-0-			-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	55	1	1705	2	N	-0-			-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-			-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,905 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	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	47	1	1477	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1291	-0-	-109	-0-	40	1	1251	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	41	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	47	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	48	1	1279	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	45	1	1194	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	47	1	1142	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	49	1	1120	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	36	1	1078	2	N	-0-			-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	39	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	2	N	-0-			-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,475 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	613	-0-	-38	-0-	19	1	594	2	N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	17	1	540	2	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	910	-0-	-268	-0-	36	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	864	-0-	-314	-0-	37	1	827	2	N	-0-					-0-
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	26	1	765	2	N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	27	1	730	2	N	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	29	1	727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,079 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	11	1	308	2	N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	14	1	364	2	N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	13	1	335	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	41	1	1262	2	N	-0-			-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	36	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	45	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1180	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	42	1	1033	2	N	-0-			-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	77	1	1737	2	N	-0-			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	2	N	-0-			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	49	1	1528	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1452	-0-	-318	-0-	52	1	1400	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	56	1	1417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,526 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	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	47	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	42	1	1302	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	41	1	1308	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	47	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	45	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	40	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	42	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	934	-0-	-337	-0-	39	1	895	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	947	-0-	-433	-0-	31	1	916	2	N	-0-			-0-
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	49	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	50	1	1351	2	N	-0-			-0-
*12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 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	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
02	1708	X	1503	-0-	-205	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
03	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
04	1650	X	1608	-0-	-42	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
05	1674	X	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
06	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
07	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
08	1674	X	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

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	2666	X	2399	-0-		-267	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
02	2408	X	1950	-0-		-458	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
03	2666	X	2333	-0-		-333	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
04	2370	X	2137	-0-		-233	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
05	2449	X	2173	-0-		-276	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
06	2310	X	1867	-0-		-443	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
07	2325	X	1970	-0-		-355	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
08	2325	X	1731	-0-		-594	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
09	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
10	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	1273	-0-		-407	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
*12	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,627 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. GAS	(I) LIFT(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	970	-0-		-22	-0-	970	2		N	-0-			-0-
02	868	N	818	-0-		-50	-0-	818	2		N	-0-			-0-
03	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
04	930	N	909	-0-		-21	-0-	909	2		N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-		-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	930	N	900	-0-		-30	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07	930	N	889	-0-		-41	-0-	889	2		N	-0-			-0-
08	930	N	862	-0-		-68	-0-	862	2		N	-0-			-0-
09	900	N	852	-0-		-48	-0-	852	2		N	-0-			-0-
10	899	N	875	-0-		-24	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	840	N	823	-0-		-17	-0-	823	2		N	-0-			-0-
12	868	N	844	-0-		-24	-0-	844	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,627 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
02	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
03	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
04	1560	N	1533	-0-		-27	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1587	-0-		-25	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	1520	-0-		-40	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1559	-0-		-22	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
08	1581	N	1464	-0-		-117	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
09	1530	X	1522	-0-		-8	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
10	1581	X	1468	-0-		-113	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
11	1530	X	1342	-0-		-188	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
12	1581	X	1434	-0-		-147	-0-	1434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 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	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 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	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	76	-0-	-1474	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	127	-0-	-1049	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	N	-0-			-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	59	1	1644	2	N	-0-			-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1611	2	N	-0-			-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	53	1	1395	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	59	1	1448	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	63	1	1435	2	N	-0-			-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	47	1	1408	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	46	1	1435	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	50	1	1349	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	51	1	1291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	15	1	474	2	N	-0-			-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	14	1	425	2	N	-0-			-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-			-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	18	1	473	2	N	-0-			-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	17	1	444	2	N	-0-			-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	19	1	465	2	N	-0-			-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	2	N	-0-			-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	N	-0-			-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	15	1	469	2	N	-0-			-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	16	1	436	2	N	-0-			-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	17	1	438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	55	1	1736	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	52	1	1603	2	N	-0-			-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	56	1	1787	2	N	-0-			-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	65	1	1737	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	64	1	1691	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	71	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	67	1	1530	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	54	1	1614	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	53	1	1658	2	N	-0-			-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	60	1	1614	2	N	-0-			-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	830	-0-	-69	-0-	25	1	805	2	N	-0-			-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-			-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	25	1	786	2	N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-			-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	30	1	813	2	N	-0-			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-			-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	34	1	826	2	N	-0-			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	2	N	-0-			-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	793	2	N	-0-			-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	27	1	828	2	N	-0-			-0-
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	28	1	765	2	N	-0-			-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	32	1	806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-			-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	17	1	535	2	N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	N	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	N	-0-			-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	21	1	511	2	N	-0-			-0-
08	558	N	456	-0-	-102	-0-	19	1	437	2	N	-0-			-0-
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	15	1	440	2	N	-0-			-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	13	1	403	2	N	-0-			-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	14	1	363	2	N	-0-			-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	14	1	367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 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	1023	N	959	-0-	-64	-0-	29	1	930	2	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	29	1	928	2	N	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	41	1	1100	2	N	-0-			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	40	1	973	2	N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	54	1	1223	2	N	-0-			-0-
09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	1128	2	N	-0-			-0-
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	36	1	1133	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	1106	-0-	-124	-0-	40	1	1066	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	1130	-0-	-141	-0-	43	1	1087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-			-0-
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	25	1	781	2	N	-0-			-0-
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	30	1	832	2	N	-0-			-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	29	1	761	2	N	-0-			-0-
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	25	1	668	2	N	-0-			-0-
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	29	1	702	2	N	-0-			-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	30	1	688	2	N	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	2	N	-0-			-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	23	1	707	2	N	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	N	-0-			-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	30	1	952	2	N	-0-			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	27	1	847	2	N	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-			-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	34	1	918	2	N	-0-			-0-
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	33	1	869	2	N	-0-			-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	37	1	916	2	N	-0-			-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	39	1	894	2	N	-0-			-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	-0-			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-			-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	N	-0-			-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,848 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	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1108	-0-	-101	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	31	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	32	1	998	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	44	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	47	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	33	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	38	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	41	1	1035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 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	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 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	1116	N	993	-0-	-123	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	29	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	37	1	978	2	N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	38	1	921	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	38	1	852	2	N	-0-					-0-
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	27	1	811	2	N	-0-					-0-
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	26	1	812	2	N	-0-					-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	28	1	760	2	N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	32	1	802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	28	1	862	2	N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	2	N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	936	2	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	894	2	N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	941	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	2	N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,366 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	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	32	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	35	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	36	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	39	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	45	1	1089	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	47	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	37	1	996	2	N	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 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	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	35	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	49	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	51	1	1154	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	38	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	37	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	39	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	45	1	1132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	38	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	34	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	36	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	44	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	43	1	969	2	N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	32	1	1011	2	N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	2	N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	39	1	1000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 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. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-106	-0-	38	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	35	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	41	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	44	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	49	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	50	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	37	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	43	1	1096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 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	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	67	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2033	-0-	-151	-0-	63	1	1970	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2233	-0-	-123	-0-	68	1	2165	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2178	-0-	-12	-0-	75	1	2103	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2206	-0-	-57	-0-	80	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	2127	-0-	-63	-0-	77	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	89	1	2163	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	2090	-0-	-173	-0-	88	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	2097	-0-	-93	-0-	68	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	2190	-0-	-73	-0-	68	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2046	-0-	-144	-0-	73	1	1973	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	79	1	2013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 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	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	45	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	42	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	38	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	55	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	58	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	58	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	47	1	1382	2	N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	52	1	1389	2	N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	31	1	833	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	N	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	33	1	800	2	N	-0-					-0-
08	868	N	752	-0-	-116	-0-	32	1	720	2	N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	24	1	707	2	N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	23	1	727	2	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	2	N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	28	1	708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	50	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	46	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	50	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	59	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	64	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	66	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	49	1	1456	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	48	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	52	1	1383	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	56	1	1419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	792	-0-	-76	-0-	24	1	768	2	N	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	-0-			-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	24	1	748	2	N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-			-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	29	1	766	2	N	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-			-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	31	1	763	2	N	-0-			-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	33	1	744	2	N	-0-			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	735	2	N	-0-			-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	24	1	762	2	N	-0-			-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	27	1	715	2	N	-0-			-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	29	1	727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-			-0-
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	689	2			N	-0-			-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-			-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-			-0-
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-			-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-			-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-			-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-			-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-			-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1615	-0-	-121	-0-	50	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	47	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	51	1	1615	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1141	-0-	-479	-0-	41	1	1100	2	N	-0-			-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	72	1	1755	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	69	1	1556	2	N	-0-			-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	49	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	52	1	1399	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	57	1	1434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

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	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	45	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	41	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	44	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	52	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	49	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	56	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	59	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	43	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	47	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	50	1	1265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

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	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	37	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	38	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	42	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	43	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	48	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	37	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	41	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	43	1	1098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,138 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. (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	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	79	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	72	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	76	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	89	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	97	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	89	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	102	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	96	1	2172	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	1722	-0-	-738	-0-	56	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	86	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	91	1	2439	2	N	-0-					-0-
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-			-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	13	1	336	2	N	-0-			-0-
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	11	1	259	2	N	-0-			-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	18	1	413	2	N	-0-			-0-
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	9	1	253	2	N	-0-			-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
11	390	N	230	-0-	-160	-0-	8	1	222	2	N	-0-			-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
09	1170	N	687	-0-	-483	-0-	687	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
12	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	70	1	2195	2	N	-0-			-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	63	1	1962	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	67	1	2107	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1887	-0-	-303	-0-	65	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	69	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	70	1	1850	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	73	1	1794	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	88	1	1989	2	N	-0-			-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	65	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	67	1	2094	2	N	-0-			-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	72	1	1930	2	N	-0-			-0-
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	79	1	1987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	775	N	735	-0-	-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	20	1	637	2	N	-0-					-0-
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	2	N	-0-					-0-
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	27	1	655	2	N	-0-					-0-
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	28	1	633	2	N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	21	1	615	2	N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	21	1	639	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	22	1	601	2	N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	816	-0-	-52	-0-	25	1	791	2	N	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	N	-0-			-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-			-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	29	1	768	2	N	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	804	2	N	-0-			-0-
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	35	1	785	2	N	-0-			-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	26	1	762	2	N	-0-			-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	25	1	765	2	N	-0-			-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	26	1	708	2	N	-0-			-0-
12	806	N	686	-0-	-120	-0-	26	1	660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
12	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 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	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	943	-0-	-205	-0-	943	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 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	1023	N	969	-0-	-54	-0-	30	1	939	2	N	-0-			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	-0-			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	932	2	N	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	933	2	N	-0-			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	N	-0-			-0-
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	38	1	923	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	42	1	941	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	33	1	982	2	N	-0-			-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	32	1	987	2	N	-0-			-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	35	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	903	-0-	-151	-0-	34	1	869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	2	N	-0-			-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	28	1	860	2	N	-0-			-0-
03	961	X	859	-0-	-102	-0-	26	1	833	2	N	-0-			-0-
04	1080	X	924	-0-	-156	-0-	32	1	892	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	840	-0-	-276	-0-	30	1	810	2	N	-0-			-0-
06	1080	X	614	-0-	-466	-0-	22	1	592	2	N	-0-			-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	2	N	-0-			-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	N	-0-			-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	17	1	511	2	N	-0-			-0-
10	589	N	439	-0-	-150	-0-	14	1	425	2	N	-0-			-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	18	1	475	2	N	-0-			-0-
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,232 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	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
02	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
06	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
09	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
11	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
12	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	50	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	47	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	51	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	53	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	46	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	988	-0-	-717	-0-	39	1	949	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	45	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	993	-0-	-297	-0-	32	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	2	N	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	52	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1543	-0-	-193	-0-	48	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	52	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1663	-0-	-107	-0-	57	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	60	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1412	-0-	-238	-0-	51	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	74	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	53	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	2	N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,797 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	593	-0-	-58	-0-	18	1	575	2	N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	2	N	-0-			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	632	2	N	-0-			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-			-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	23	1	624	2	N	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-			-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	25	1	623	2	N	-0-			-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	27	1	617	2	N	-0-			-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	20	1	595	2	N	-0-			-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	20	1	614	2	N	-0-			-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	21	1	570	2	N	-0-			-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	23	1	581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-			-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	N	-0-			-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	13	1	424	2	N	-0-			-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	15	1	413	2	N	-0-			-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	15	1	407	2	N	-0-			-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	15	1	387	2	N	-0-			-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	17	1	407	2	N	-0-			-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	2	N	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 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	961	N	882	-0-	-79	-0-	27	1	855	2	N	-0-			-0-
02	840	N	661	-0-	-179	-0-	21	1	640	2	N	-0-			-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	25	1	793	2	N	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-			-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	40	1	987	2	N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	N	-0-			-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	894	2	N	-0-			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-			-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	34	1	908	2	N	-0-			-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	36	1	924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

01	775	N	644	-0-	-131	-0-	20	1	624	2	N	-0-					-0-
02	728	N	663	-0-	-65	-0-	21	1	642	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	745	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					-0-
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	23	1	622	2	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	715	2	N	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	28	1	707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	39	1	1224	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	35	1	1104	2	N	-0-			-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	N	-0-			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	44	1	1179	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	42	1	1116	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	49	1	1204	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	50	1	1142	2	N	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	34	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	40	1	1084	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	46	1	1152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	50	1	1571	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1377	-0-	-135	-0-	43	1	1334	2	N	-0-			-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	42	1	1338	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	54	1	1503	2	N	-0-			-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1482	2	N	-0-			-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	60	1	1454	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	60	1	1352	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	46	1	1379	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	46	1	1441	2	N	-0-			-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	55	1	1467	2	N	-0-			-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	57	1	1456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	14	1	431	2	N	-0-			-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	13	1	399	2	N	-0-			-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	13	1	400	2	N	-0-			-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	11	1	316	2	N	-0-			-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	32	1	853	2	N	-0-			-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	N	-0-			-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	46	1	1121	2	N	-0-			-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	-0-			-0-
11	930	N	686	-0-	-244	-0-	25	1	661	2	N	-0-			-0-
12	961	N	593	-0-	-368	-0-	23	1	570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

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

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	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	49	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	46	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	49	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	60	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	57	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	65	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	69	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	51	1	1501	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	49	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	54	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	57	1	1437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	13	1	396	2	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
07	496	N	292	-0-	-204	-0-	11	1	281	2	N	-0-					-0-
08	465	N	296	-0-	-169	-0-	13	1	283	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
12	434	N	231	-0-	-203	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	65	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	61	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	71	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	82	1	2010	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	66	1	1968	2	N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	68	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	72	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	78	1	1972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,216 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	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	32	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	32	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	43	1	1156	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	48	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	36	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	36	1	1127	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	31	1	970	2	N	-0-					-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	29	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	37	1	977	2	N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	35	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	41	1	992	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	43	1	968	2	N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	2	N	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	37	1	945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1086	-0-	-114	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	984	-0-	-256	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	14	1	433	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	13	1	419	2	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	18	1	433	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	2	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	13	1	415	2	N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	42	1	1327	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	39	1	1225	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	40	1	1262	2	N	-0-			-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	49	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	52	1	1385	2	N	-0-			-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	49	1	1286	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	55	1	1338	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	52	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	41	1	1219	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	40	1	1261	2	N	-0-			-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	48	1	1214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,834 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-			-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	33	1	1058	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	968	-0-	-202	-0-	33	1	935	2	N	-0-			-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	55	1	1248	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	41	1	1211	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	40	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	44	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	47	1	1195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,739 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	558	N	468	-0-	-90	-0-	14	1	454	2	N	-0-			-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	15	1	451	2	N	-0-			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-			-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	18	1	489	2	N	-0-			-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	17	1	453	2	N	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	-0-			-0-
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	14	1	411	2	N	-0-			-0-
10	806	N	437	-0-	-369	-0-	14	1	423	2	N	-0-			-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	15	1	399	2	N	-0-			-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	16	1	402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,585 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	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	865	-0-	-171	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	992	N	572	-0-	-420	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	21	1	649	2	N	-0-					-0-
02	896	N	599	-0-	-297	-0-	19	1	580	2	N	-0-					-0-
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	20	1	636	2	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	27	1	655	2	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	37	1	1003	2	N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	47	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1362	-0-	-122	-0-	42	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	46	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	50	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	55	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	46	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	56	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	62	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	2	N	-0-					-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

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	1891	N	1744	-0-		-147		-0-	54	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	1636	N	1636	-0-		-0-		-0-	51	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-		-0-		-0-	51	1	1618	2	N	-0-			-0-
04	1865	N	1865	-0-		-0-		-0-	64	1	1801	2	N	-0-			-0-
05	1813	N	1813	-0-		-0-		-0-	66	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	1738	N	1738	-0-		-0-		-0-	63	1	1675	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1794	-0-		-128		-0-	71	1	1723	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1733	-0-		-65		-0-	73	1	1660	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1677	-0-		-3		-0-	55	1	1622	2	N	-0-			-0-
10	1769	N	1769	-0-		-0-		-0-	55	1	1714	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1659	-0-		-21		-0-	60	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1717	-0-		-19		-0-	65	1	1652	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

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

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

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1240	N	1106	-0-		-134		-0-	34	1	1072	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1102	-0-		-0-		-0-	34	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1167	-0-		-73		-0-	36	1	1131	2	N	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-		-0-		-0-	39	1	1104	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1080	-0-		-129		-0-	39	1	1041	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1049	-0-		-91		-0-	38	1	1011	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1104	-0-		-74		-0-	43	1	1061	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1084	-0-		-1		-0-	46	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	1055	N	1055	-0-		-0-		-0-	34	1	1021	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1016	-0-		-100		-0-	32	1	984	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	935	-0-		-115		-0-	34	1	901	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	884	-0-		-201		-0-	34	1	850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4098	-0-	-298	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4214	-0-	-46	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4284	-0-	-216	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4473	-0-	-177	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4292	-0-	-148	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,837 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	41	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	1307	-0-	-401	-0-	41	1	1266	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	44	1	1391	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	47	1	1319	2	N	-0-			-0-
05	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	50	1	1331	2	N	-0-			-0-
06	1410	X	1317	-0-	-93	-0-	48	1	1269	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	1296	-0-	-161	-0-	51	1	1245	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	55	1	1258	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	42	1	1232	2	N	-0-			-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	41	1	1284	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	45	1	1196	2	N	-0-			-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	50	1	1258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-			-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-			-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

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	1074	-0-		-42	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	980	N	922	-0-		-58	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-		-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-		-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	984	-0-		-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-		-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-		-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-		-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	990	N	922	-0-		-68	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-		-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

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	833	-0-		-35	-0-	26	1	807	2	N	-0-					-0-
02	784	N	739	-0-		-45	-0-	23	1	716	2	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-		-0-	-0-	26	1	813	2	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-		-0-	-0-	28	1	782	2	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-		-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-		-38	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-		-75	-0-	30	1	732	2	N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-		-86	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
09	780	N	436	-0-		-344	-0-	14	1	422	2	N	-0-					-0-
10	775	N	469	-0-		-306	-0-	15	1	454	2	N	-0-					-0-
11	720	N	408	-0-		-312	-0-	15	1	393	2	N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-		-60	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

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	566	-0-		-54	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-		-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-		-61	-0-	18	1	572	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-		-0-	-0-	24	1	667	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-		-0-	-0-	24	1	648	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-		-0-	-0-	21	1	551	2	N	-0-					-0-
07	713	N	653	-0-		-60	-0-	26	1	627	2	N	-0-					-0-
08	682	N	598	-0-		-84	-0-	25	1	573	2	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-		-20	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-
10	651	N	534	-0-		-117	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-		-25	-0-	20	1	525	2	N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-		-40	-0-	20	1	498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	25	1	795	2	N	-0-					-0-
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	23	1	722	2	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	25	1	799	2	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	25	1	711	2	N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	30	1	799	2	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	29	1	758	2	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	-0-					-0-
08	837	N	741	-0-	-96	-0-	31	1	710	2	N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	24	1	725	2	N	-0-					-0-
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	20	1	634	2	N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	27	1	676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1694	-0-	-197	-0-	52	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1577	-0-	-75	-0-	49	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	53	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	63	1	1688	2	N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	69	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	73	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1689	-0-	-21	-0-	55	1	1634	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	47	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	983	-0-	-727	-0-	35	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1013	-0-	-754	-0-	38	1	975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 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	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1208	-0-	-164	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	700	N	518	-0-	-182	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 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	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 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	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 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	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 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. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 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	589	N	572	-0-	-17	-0-	18	1	554	2	N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	16	1	497	2	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	20	1	528	2	N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	23	1	553	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	529	2	N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	17	1	538	2	N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	21	1	524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	35	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	32	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	39	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	45	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	47	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	38	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	45	1	1141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	37	1	1161	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	34	1	1053	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	34	1	1082	2	N	-0-			-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	33	1	863	2	N	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	51	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	37	1	1105	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	33	1	1033	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	39	1	1043	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	43	1	1097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	2	N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-			-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	N	-0-			-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	9	1	229	2	N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-			-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	52	1	1655	2	N	-0-			-0-
02	1652	X	1550	-0-	-102	-0-	48	1	1502	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1708	-0-	-90	-0-	52	1	1656	2	N	-0-			-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	2	N	-0-			-0-
06	1650	X	1275	-0-	-375	-0-	46	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	64	1	1558	2	N	-0-			-0-
08	1736	X	1523	-0-	-213	-0-	64	1	1459	2	N	-0-			-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	51	1	1501	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	50	1	1551	2	N	-0-			-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	54	1	1462	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	59	1	1494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-			-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-			-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-			-0-
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-			-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,277 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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	39	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	41	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	52	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	55	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	58	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	61	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	45	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	44	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	48	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	51	1	1288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	12	1	387	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	18	1	443	2	N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	18	1	397	2	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	11	1	338	2	N	-0-					-0-
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	316	2	N	-0-					-0-
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	13	1	321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	22	1	692	2	N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	20	1	628	2	N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	21	1	654	2	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	694	2	N	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	22	1	570	2	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	29	1	647	2	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	22	1	690	2	N	-0-					-0-
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

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	763	-0-		-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-		-53	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-		-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-		-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-		-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-		-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-		-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	775	N	767	-0-		-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-		-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-		-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-		-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-		-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

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	563	-0-		-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-		-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-		-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-		-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	630	N	441	-0-		-189	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-		-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-		-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-		-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	690	N	575	-0-		-115	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-		-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	735	-0-		-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-		-0-	-0-	21	1	668	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-		-0-	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-		-0-	-0-	26	1	719	2	N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-		-45	-0-	26	1	704	2	N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-		-2	-0-	24	1	634	2	N	-0-					-0-
07	775	N	658	-0-		-117	-0-	26	1	632	2	N	-0-					-0-
08	744	N	659	-0-		-85	-0-	28	1	631	2	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-		-0-	-0-	22	1	666	2	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-		-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-		-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-		-53	-0-	25	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	N	-0-			-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	816	2	N	-0-			-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	26	1	820	2	N	-0-			-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	28	1	795	2	N	-0-			-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	31	1	838	2	N	-0-			-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	29	1	777	2	N	-0-			-0-
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	33	1	803	2	N	-0-			-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	36	1	816	2	N	-0-			-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	26	1	782	2	N	-0-			-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	26	1	798	2	N	-0-			-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	29	1	767	2	N	-0-			-0-
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	31	1	787	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-			-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-			-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-			-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-			-0-
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-			-0-
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-			-0-
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,877 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	620	N	599	-0-	-21	-0-	18	1	581	2	N	-0-			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-			-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	19	1	595	2	N	-0-			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-			-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	22	1	595	2	N	-0-			-0-
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	19	1	499	2	N	-0-			-0-
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	20	1	496	2	N	-0-			-0-
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	18	1	410	2	N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	N	-0-			-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	12	1	369	2	N	-0-			-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	12	1	327	2	N	-0-			-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	-0-			-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1459	-0-	-109	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1482	-0-	-168	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

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	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1629	-0-	-79	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,650 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	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	51	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1499	-0-	-41	-0-	47	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	58	1	1544	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	69	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	75	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1697	-0-	-13	-0-	55	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1738	-0-	-29	-0-	54	1	1684	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1641	-0-	-69	-0-	59	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1672	-0-	-95	-0-	64	1	1608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,997 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	283	-0-	-27	-0-	9	1	274	2	N	-0-			-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	10	1	258	2	N	-0-			-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	2	N	-0-			-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	11	1	261	2	N	-0-			-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	9	1	252	2	N	-0-			-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	9	1	245	2	N	-0-			-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	9	1	240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 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	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
02	1792	X	1463	-0-	-329	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
03	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
05	1705	X	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
06	1560	X	1406	-0-	-154	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
07	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
08	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
11	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,365 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	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	46	1	1450	2	N	-0-			-0-
02	1428	X	1368	-0-	-60	-0-	43	1	1325	2	N	-0-			-0-
03	1457	X	1314	-0-	-143	-0-	40	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1452	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	55	1	1452	2	N	-0-			-0-
06	1470	X	1412	-0-	-58	-0-	51	1	1361	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	50	1	1234	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1217	-0-	-333	-0-	51	1	1166	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	33	1	983	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	32	1	987	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	944	-0-	-226	-0-	34	1	910	2	N	-0-			-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	54	1	1377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1249	-0-	-146	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,366 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,460 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	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

01	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	700	N	580	-0-	-120	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,160 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	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	944	-0-	-256	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,329 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	631	-0-	-485	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-			-0-
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-			-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-			-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-			-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 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	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	60	1	1908	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1431	-0-	-529	-0-	45	1	1386	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	2095	-0-	-75	-0-	64	1	2031	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	1981	-0-	-59	-0-	68	1	1913	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	67	1	1780	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	72	1	1895	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	1835	-0-	-273	-0-	72	1	1763	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	81	1	1834	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	60	1	1777	2	N	-0-			-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	61	1	1897	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	67	1	1789	2	N	-0-			-0-
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	73	1	1839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,602 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-			-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	815	-0-	-333	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,018 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	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	157	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4416	-0-	-596	-0-	138	1	4278	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5212	-0-	-337	-0-	160	1	5052	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	170	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	184	1	4899	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4937	-0-	-103	-0-	179	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4619	-0-	-589	-0-	182	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5106	-0-	-102	-0-	216	1	4890	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	160	1	4745	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	155	1	4835	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4716	-0-	-234	-0-	169	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	183	1	4630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,851 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	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	97	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2982	-0-	-210	-0-	93	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	103	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	111	1	3126	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	119	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	108	1	2862	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	125	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	132	1	2982	2	N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	99	1	2940	2	N	-0-					-0-
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	94	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	107	1	2875	2	N	-0-					-0-
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	106	1	2684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	103	1	3267	2	N	-0-			-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	94	1	2934	2	N	-0-			-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	106	1	3364	2	N	-0-			-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	116	1	3273	2	N	-0-			-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	123	1	3288	2	N	-0-			-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	115	1	3055	2	N	-0-			-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	128	1	3133	2	N	-0-			-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	119	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3051	-0-	-339	-0-	99	1	2952	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	93	1	2903	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	96	1	2573	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2778	-0-	-477	-0-	106	1	2672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,406 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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	70	1	2207	2	N	-0-			-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	65	1	2032	2	N	-0-			-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	74	1	2331	2	N	-0-			-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	N	-0-			-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	86	1	2279	2	N	-0-			-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	78	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	88	1	2148	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	79	1	1800	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	62	1	1842	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	65	1	2037	2	N	-0-			-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1961	2	N	-0-			-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	80	1	2025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,862 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	42	1	1313	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	38	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	42	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	49	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	46	1	1226	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	53	1	1291	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	55	1	1235	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	40	1	1254	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	44	1	1178	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	48	1	1206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	38	1	1192	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	35	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	48	1	1289	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	42	1	1103	2	N	-0-			-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	52	1	1271	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	51	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1296	2	N	-0-			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	2	N	-0-			-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	51	1	1295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-			-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-			-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-			-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-			-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-			-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-			-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2248	-0-	-76	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2120	-0-	-205	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2030	-0-	-190	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	2049	-0-	-21	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1651	-0-	-457	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	2085	-0-	-23	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1996	-0-	-44	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2978	-0-	-186	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3189	-0-	-1120	-0-	98	1	3091	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	1594	-0-	-2298	-0-	50	1	1544	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	897	-0-	-2513	-0-	27	1	870	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	129	1	3621	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	111	1	2960	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	101	1	2684	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2595	-0-	-1280	-0-	102	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	2275	-0-	-1600	-0-	96	1	2179	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	2548	-0-	-1202	-0-	83	1	2465	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	82	1	2553	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	84	1	2249	2	N	-0-			-0-
*12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	100	1	2538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	2	N	-0-			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	N	-0-			-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	-0-			-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	773	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	51	1	1251	2	N	-0-			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	50	1	1135	2	N	-0-			-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	2	N	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	963	2	N	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	895	2	N	-0-			-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,528 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	40	1	1270	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	37	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	41	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	45	1	1256	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	48	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	46	1	1232	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	52	1	1279	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	56	1	1267	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	41	1	1225	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	41	1	1264	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	48	1	1227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
02	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
03	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
04	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
10	2108	X	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
11	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
12	2108	X	1858	-0-	-250	-0-	1858	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	61	1	1914	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	56	1	1744	2	N	-0-			-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	2	N	-0-			-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1895	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	69	1	1819	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	78	1	1908	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	79	1	1785	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	57	1	1681	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	57	1	1781	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	63	1	1686	2	N	-0-			-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	69	1	1735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	111	1	3494	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3562	-0-	-246	-0-	111	1	3451	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	121	1	3842	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3846	-0-	-54	-0-	132	1	3714	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	141	1	3755	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	124	1	3294	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	152	1	3702	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	156	1	3542	2	N	-0-			-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	126	1	3726	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	120	1	3731	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	128	1	3430	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	137	1	3458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	21	1	676	2	N	-0-			-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	20	1	615	2	N	-0-			-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	22	1	684	2	N	-0-			-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	21	1	603	2	N	-0-			-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	24	1	648	2	N	-0-			-0-
06	690	N	468	-0-	-222	-0-	17	1	451	2	N	-0-			-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	2	N	-0-			-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	29	1	651	2	N	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-			-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	21	1	645	2	N	-0-			-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	22	1	597	2	N	-0-			-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	24	1	620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 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	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	55	1	1750	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	51	1	1602	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	55	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	66	1	1761	2	N	-0-			-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	68	1	1669	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	68	1	1539	2	N	-0-			-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	63	1	1883	2	N	-0-			-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	57	1	1779	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	56	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1612	-0-	-403	-0-	61	1	1551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
05	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
10	2387	N	1623	-0-	-764	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
12	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	1943	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	62	1	1962	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1816	-0-	-228	-0-	57	1	1759	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	62	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	1980	X	1920	-0-	-60	-0-	66	1	1854	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	70	1	1858	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1882	-0-	-98	-0-	68	1	1814	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	77	1	1886	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	1899	-0-	-147	-0-	80	1	1819	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	59	1	1761	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	59	1	1855	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	64	1	1728	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	69	1	1744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	37	1	1178	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	34	1	1043	2	N	-0-			-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	38	1	1198	2	N	-0-			-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	2	N	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	41	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	46	1	1135	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	49	1	1101	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	37	1	1092	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	36	1	1132	2	N	-0-			-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	41	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	43	1	1083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
09	1860	X	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
11	1890	X	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
12	1953	X	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,069 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	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	60	1	1910	2	N	-0-			-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	54	1	1673	2	N	-0-			-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1836	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	63	1	1772	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	67	1	1787	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	63	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	65	1	1599	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	75	1	1691	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	56	1	1651	2	N	-0-			-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	54	1	1696	2	N	-0-			-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	62	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	67	1	1696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,410 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	38	1	1206	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1162	-0-	-154	-0-	36	1	1126	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	940	-0-	-362	-0-	29	1	911	2	N	-0-			-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	2	N	-0-			-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	49	1	1293	2	N	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	48	1	1163	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	49	1	1121	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	37	1	1095	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	35	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	N	-0-			-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	53	1	1345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	53	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	49	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	54	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1730	-0-	-10	-0-	59	1	1671	2	N	-0-					-0-
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	65	1	1721	2	N	-0-					-0-
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1794	-0-	-4	-0-	71	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	69	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1561	-0-	-209	-0-	51	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	49	1	1517	2	N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	56	1	1411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-85	-0-	34	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	31	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	834	-0-	-251	-0-	26	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	39	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	45	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	47	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	36	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	40	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	43	1	1083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	22	1	690	2	N	-0-					-0-
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	20	1	611	2	N	-0-					-0-
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	23	1	731	2	N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	22	1	615	2	N	-0-					-0-
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	22	1	597	2	N	-0-					-0-
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	20	1	537	2	N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	24	1	582	2	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	17	1	543	2	N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	22	1	549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
03	837	N	703	-0-	-134	-0-	22	1	681	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	26	1	685	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-					-0-
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	32	1	773	2	N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	30	1	671	2	N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	27	1	802	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	26	1	815	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	29	1	785	2	N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	31	1	793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,573 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	930	N	863	-0-	-67	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	27	1	839	2	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	34	1	832	2	N	-0-					-0-
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	34	1	781	2	N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	25	1	751	2	N	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	25	1	767	2	N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	27	1	726	2	N	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	29	1	726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 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	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	54	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	48	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	49	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	65	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	73	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	73	1	1655	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	56	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	52	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	58	1	1568	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	64	1	1630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	63	1	1982	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	59	1	1823	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	59	1	1875	2	N	-0-			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	73	1	2063	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	80	1	2121	2	N	-0-			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	84	1	2049	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	88	1	1986	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	1991	-0-	-139	-0-	65	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	63	1	1976	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	1953	-0-	-117	-0-	70	1	1883	2	N	-0-			-0-
*12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	82	1	2080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,596 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	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-			-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-			-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-			-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 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	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	56	1	1758	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1641	-0-	-67	-0-	51	1	1590	2	N	-0-			-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	-0-			-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	2	N	-0-			-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1775	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	58	1	1547	2	N	-0-			-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	70	1	1592	2	N	-0-			-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	58	1	1714	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	55	1	1726	2	N	-0-			-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	59	1	1584	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	63	1	1601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-78	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	36	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	39	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	47	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	52	1	1182	2	N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	40	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	47	1	1194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 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	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-			-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-			-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	31	1	991	2	N	-0-			-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	29	1	908	2	N	-0-			-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	33	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	38	1	999	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	43	1	1048	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	45	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	33	1	978	2	N	-0-			-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	37	1	1154	2	N	-0-			-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	2	N	-0-			-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-			-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	28	1	874	2	N	-0-			-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	-0-			-0-
04	990	N	988	-0-	-2	-0-	34	1	954	2	N	-0-			-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	961	2	N	-0-			-0-
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	33	1	879	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	39	1	963	2	N	-0-			-0-
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	40	1	898	2	N	-0-			-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	29	1	855	2	N	-0-			-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	30	1	947	2	N	-0-			-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	32	1	854	2	N	-0-			-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	73	1	2308	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2147	-0-	-205	-0-	67	1	2080	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2398	-0-	-144	-0-	73	1	2325	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	2292	-0-	-78	-0-	79	1	2213	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2327	-0-	-91	-0-	84	1	2243	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	80	1	2118	2	N	-0-			-0-
07	2387	X	2279	-0-	-108	-0-	90	1	2189	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2341	-0-	-46	-0-	99	1	2242	2	N	-0-			-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	73	1	2161	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	70	1	2196	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	77	1	2067	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	83	1	2110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

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

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

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-			-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-			-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-			-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-			-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-			-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-			-0-
*12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,704 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	9	1	262	2	N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	28	1	881	2	N	-0-					-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	25	1	781	2	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	2	N	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	32	1	857	2	N	-0-					-0-
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	34	1	839	2	N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	37	1	833	2	N	-0-					-0-
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	28	1	818	2	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	27	1	847	2	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	30	1	809	2	N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	38	1	1195	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	35	1	1096	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	38	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-			-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	40	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	49	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	45	1	1012	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	34	1	1006	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	38	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	40	1	1066	2	N	-0-			-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	46	1	1155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,060 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	992	N	911	-0-	-81	-0-	28	1	883	2	N	-0-			-0-
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	26	1	794	2	N	-0-			-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	-0-			-0-
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	30	1	839	2	N	-0-			-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	32	1	854	2	N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	N	-0-			-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	33	1	806	2	N	-0-			-0-
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	35	1	799	2	N	-0-			-0-
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	26	1	773	2	N	-0-			-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	25	1	768	2	N	-0-			-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	28	1	755	2	N	-0-			-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	30	1	768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	39	1	1218	2	N	-0-			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	39	1	1231	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	42	1	1186	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	46	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	44	1	1153	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	49	1	1208	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	53	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	38	1	1197	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	42	1	1134	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	47	1	1179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

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	896	-0-	-34	-0-	28	1	868	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	36	1	881	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	37	1	833	2	N	-0-					-0-
09	930	N	833	-0-	-97	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	26	1	801	2	N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	28	1	753	2	N	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	31	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	34	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	44	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	41	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	46	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	45	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	35	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	35	1	1093	2	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	42	1	1059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,679 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	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	62	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1844	-0-	-88	-0-	57	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	62	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	69	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	78	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	76	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	57	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	73	1	1836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	64	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1836	-0-	-124	-0-	57	1	1779	2	N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	71	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	77	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	73	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	83	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	83	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	65	1	1942	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	64	1	2006	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	63	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	74	1	1885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	26	1	819	2	N	-0-			-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	24	1	748	2	N	-0-			-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	27	1	840	2	N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	N	-0-			-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	31	1	827	2	N	-0-			-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	2	N	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	N	-0-			-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	-0-			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	-0-			-0-
10	961	N	827	-0-	-134	-0-	26	1	801	2	N	-0-			-0-
11	930	N	728	-0-	-202	-0-	26	1	702	2	N	-0-			-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	33	1	826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	39	1	1243	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	37	1	1154	2	N	-0-			-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	N	-0-			-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	45	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-			-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	59	1	1445	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	62	1	1397	2	N	-0-			-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	46	1	1355	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	44	1	1386	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	49	1	1313	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	53	1	1341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	40	1	1268	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	37	1	1147	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	38	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1234	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	46	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1281	2	N	-0-			-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	-0-			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	40	1	1252	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	36	1	961	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	868	-0-	-434	-0-	33	1	835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	43	1	1351	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1364	-0-	-204	-0-	42	1	1322	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	50	1	1576	2	N	-0-			-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1567	2	N	-0-			-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	60	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	2	N	-0-			-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1619	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	70	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	2	N	-0-			-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1580	2	N	-0-			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1484	2	N	-0-			-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	31	1	976	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	29	1	888	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	31	1	998	2	N	-0-			-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	N	-0-			-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	35	1	918	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	40	1	980	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	42	1	954	2	N	-0-			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	31	1	959	2	N	-0-			-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	34	1	914	2	N	-0-			-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	37	1	932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-			-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	12	1	380	2	N	-0-			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	N	-0-			-0-
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	11	1	310	2	N	-0-			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	2	N	-0-			-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	14	1	362	2	N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	13	1	313	2	N	-0-			-0-
08	496	N	332	-0-	-164	-0-	14	1	318	2	N	-0-			-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	11	1	338	2	N	-0-			-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	2	N	-0-			-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	12	1	305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	17	1	523	2	N	-0-			-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	16	1	508	2	N	-0-			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	N	-0-			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	2	N	-0-			-0-
07	651	N	407	-0-	-244	-0-	16	1	391	2	N	-0-			-0-
08	620	N	377	-0-	-243	-0-	16	1	361	2	N	-0-			-0-
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	13	1	391	2	N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	N	-0-			-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	10	1	264	2	N	-0-			-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	42	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	38	1	1182	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	42	1	1321	2	N	-0-			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	49	1	1305	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	47	1	1257	2	N	-0-			-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	54	1	1314	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	54	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	41	1	1223	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	39	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	43	1	1166	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	47	1	1202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	57	1	1804	2	N	-0-			-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1915	2	N	-0-			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1841	2	N	-0-			-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	67	1	1765	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	76	1	1857	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	77	1	1747	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	1880	-0-	-40	-0-	61	1	1819	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	1895	-0-	-27	-0-	59	1	1836	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1779	-0-	-81	-0-	64	1	1715	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1846	-0-	-107	-0-	70	1	1776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	90	1	2857	2	N	-0-			-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	82	1	2547	2	N	-0-			-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	89	1	2815	2	N	-0-			-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	94	1	2650	2	N	-0-			-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	103	1	2754	2	N	-0-			-0-
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	98	1	2589	2	N	-0-			-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	114	1	2788	2	N	-0-			-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	120	1	2721	2	N	-0-			-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	88	1	2625	2	N	-0-			-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	86	1	2694	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	94	1	2529	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	100	1	2542	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 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	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	78	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	69	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	77	1	2448	2	N	-0-			-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	90	1	2403	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2190	-0-	-240	-0-	80	1	2110	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	100	1	2439	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	104	1	2361	2	N	-0-			-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	2	N	-0-			-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	72	1	2239	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	80	1	2139	2	N	-0-			-0-
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	87	1	2213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	122	1	3850	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3615	-0-	-221	-0-	113	1	3502	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3931	-0-	-316	-0-	120	1	3811	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	133	1	3735	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	141	1	3744	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	125	1	3319	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	150	1	3673	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	154	1	3485	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	123	1	3648	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	120	1	3745	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	130	1	3495	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	145	1	3668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	95	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2763	-0-	-149	-0-	86	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	94	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	104	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	102	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	105	1	2790	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	125	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2702	-0-	-328	-0-	88	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	94	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	101	1	2713	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	110	1	2782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	50	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	23	1	705	2	N	-0-					-0-
03	930	N	717	-0-	-213	-0-	22	1	695	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	815	-0-	-775	-0-	28	1	787	2	N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	26	1	699	2	N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	31	1	761	2	N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	48	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	49	1	1253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	982	-0-	-134	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	980	N	871	-0-	-109	-0-	27	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	26	1	823	2	N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	955	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	958	-0-	-62	-0-	31	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	31	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	935	-0-	-85	-0-	34	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	971	-0-	-52	-0-	37	1	934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	35	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	42	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	40	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	990	-0-	-219	-0-	39	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	825	-0-	-353	-0-	35	1	790	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	832	-0-	-278	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	27	1	843	2	N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	45	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	50	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	39	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	39	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	41	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	41	1	1029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,975 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	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	35	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1077	-0-	-435	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	51	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	51	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1454	-0-	-3	-0-	57	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	58	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1339	-0-	-71	-0-	44	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	46	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	1390	-0-	-20	-0-	50	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	53	1	1333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-72	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	26	1	803	2	N	-0-					-0-
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	2	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	-0-					-0-
07	992	N	883	-0-	-109	-0-	35	1	848	2	N	-0-					-0-
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	35	1	795	2	N	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	27	1	831	2	N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	29	1	774	2	N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	31	1	789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	28	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	26	1	811	2	N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	27	1	846	2	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	33	1	891	2	N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	29	1	781	2	N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	32	1	794	2	N	-0-					-0-
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	33	1	741	2	N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-
10	837	N	693	-0-	-144	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	21	1	559	2	N	-0-					-0-
12	806	N	586	-0-	-220	-0-	22	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 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	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	45	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	41	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	45	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	52	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	47	1	1258	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	58	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	42	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	44	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	47	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	50	1	1257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	45	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1340	-0-	-32	-0-	42	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	41	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	52	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	45	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	60	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	61	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	44	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	48	1	1298	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	52	1	1316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	52	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1495	-0-	-101	-0-	47	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	52	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	56	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	66	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	67	1	1523	2	N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	51	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	50	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	53	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	56	1	1429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,046 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	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	58	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1708	-0-	-168	-0-	53	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1896	-0-	-119	-0-	58	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1840	-0-	-50	-0-	63	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	67	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	65	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	74	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1862	-0-	-29	-0-	79	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	57	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	62	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	67	1	1693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	46	1	1462	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	43	1	1343	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	47	1	1487	2	N	-0-			-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1452	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	55	1	1468	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	52	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	59	1	1448	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	63	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	46	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	45	1	1406	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	49	1	1307	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	52	1	1304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	53	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	49	1	1538	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	53	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	63	1	1682	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	60	1	1594	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	65	1	1583	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	71	1	1600	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	51	1	1516	2	N	-0-			-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	51	1	1604	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	56	1	1514	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	61	1	1546	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,874 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	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	35	1	1105	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	32	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1113	2	N	-0-			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	41	1	1092	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	39	1	1036	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	44	1	1082	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	46	1	1032	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	33	1	988	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	32	1	999	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	35	1	948	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	39	1	981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	48	1	1522	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1397	-0-	-59	-0-	44	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	49	1	1556	2	N	-0-			-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	55	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	54	1	1423	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	58	1	1413	2	N	-0-			-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	47	1	1380	2	N	-0-			-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	46	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	50	1	1350	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	55	1	1380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	700	-0-	-75	-0-	22	1	678	2	N	-0-			-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	21	1	638	2	N	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-			-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	25	1	654	2	N	-0-			-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	25	1	658	2	N	-0-			-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	29	1	702	2	N	-0-			-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	-0-			-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	2	N	-0-			-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	23	1	710	2	N	-0-			-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-			-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	26	1	668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 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	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	65	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	55	1	1707	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	62	1	1964	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	68	1	1902	2	N	-0-			-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	72	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	67	1	1784	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	69	1	1678	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	78	1	1774	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	60	1	1777	2	N	-0-			-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	60	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	71	1	1788	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1248	2	N	-0-			-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	N	-0-			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	50	1	1229	2	N	-0-			-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	40	1	1178	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	39	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	42	1	1137	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	43	1	1091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1788	2	N	-0-			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	2	N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	57	1	1805	2	N	-0-			-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-			-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1820	2	N	-0-			-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	2	N	-0-			-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	73	1	1773	2	N	-0-			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	70	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	55	1	1628	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	54	1	1683	2	N	-0-			-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	59	1	1590	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	63	1	1595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,064 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	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	31	1	984	2	N	-0-			-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	29	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-			-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	37	1	977	2	N	-0-			-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	35	1	930	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	40	1	973	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	41	1	936	2	N	-0-			-0-
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	31	1	911	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	30	1	935	2	N	-0-			-0-
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	33	1	873	2	N	-0-			-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	36	1	900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 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	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 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	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	922	-0-		-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-		-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-		-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-		-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-		-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-		-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-		-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	930	N	855	-0-		-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-		-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	930	N	839	-0-		-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-		-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-		-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1503	-0-		-202	-0-	46	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1377	-0-		-135	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	47	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	51	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	56	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1462	-0-		-8	-0-	53	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1490	-0-		-60	-0-	59	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1502	-0-		-48	-0-	63	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1451	-0-		-19	-0-	47	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	47	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1408	-0-		-32	-0-	51	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1424	-0-		-64	-0-	54	1	1370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-		-106	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-		-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	780	N	608	-0-		-172	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-		-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-		-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-		-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-		-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-		-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-		-71	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1029	-0-		-118	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	961	-0-		-75	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-		-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-		-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	984	-0-		-156	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1000	-0-		-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	990	N	918	-0-		-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	928	-0-		-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-		-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-		-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1819	-0-		-103	-0-	56	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-		-56	-0-	51	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	56	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1606	-0-		-164	-0-	55	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-		-51	-0-	63	1	1656	2	N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	72	1	1767	2	N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	82	1	1869	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1663	-0-		-47	-0-	54	1	1609	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1551	-0-		-278	-0-	48	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1469	-0-		-421	-0-	53	1	1416	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1605	-0-		-100	-0-	61	1	1544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1264	-0-		-193	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1233	-0-		-27	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-		-5	-0-	41	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	46	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1328	-0-		-36	-0-	48	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1165	-0-		-125	-0-	42	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	54	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1233	-0-		-100	-0-	52	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	41	1	1211	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1271	-0-		-93	-0-	39	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-		-8	-0-	43	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-		-91	-0-	46	1	1165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1274	-0-		-59		-0-	39	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-		-49		-0-	35	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-		-0-		-0-	38	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1226	-0-		-4		-0-	42	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-		-2		-0-	45	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-		-29		-0-	43	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1234	-0-		-37		-0-	49	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1232	-0-		-8		-0-	52	1	1180	2	N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-		-0-		-0-	39	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1223	-0-		-17		-0-	38	1	1185	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1124	-0-		-76		-0-	40	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	964	-0-		-276		-0-	37	1	927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-		-0-		-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-		-0-		-0-	17	1	535	2	N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-		-10		-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-		-100		-0-	17	1	483	2	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-		-0-		-0-	34	1	914	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-		-31		-0-	21	1	548	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-		-0-		-0-	32	1	793	2	N	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-		-79		-0-	29	1	667	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-		-0-		-0-	18	1	542	2	N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-		-18		-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-		-43		-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-		-10		-0-	21	1	527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3721	-0-		-464		-0-	114	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3591	-0-		-273		-0-	112	1	3479	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3987	-0-		-291		-0-	122	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3910	-0-		-230		-0-	135	1	3775	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4079	-0-		-44		-0-	147	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3791	-0-		-79		-0-	138	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3935	-0-		-95		-0-	155	1	3780	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3792	-0-		-300		-0-	160	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3671	-0-		-229		-0-	120	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3824	-0-		-206		-0-	119	1	3705	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3504	-0-		-306		-0-	126	1	3378	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3659	-0-		-278		-0-	139	1	3520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	960	X	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	930	X	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,149 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	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	31	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	44	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	46	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	33	1	971	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	32	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	35	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	38	1	974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	832	-0-	-67	-0-	26	1	806	2	N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	24	1	756	2	N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	N	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	34	1	826	2	N	-0-					-0-
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	30	1	688	2	N	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	23	1	688	2	N	-0-					-0-
10	868	N	711	-0-	-157	-0-	22	1	689	2	N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	27	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1116	N	920	-0-	-196	-0-	28	1	892	2	N	-0-			-0-
02	952	N	798	-0-	-154	-0-	25	1	773	2	N	-0-			-0-
03	992	N	891	-0-	-101	-0-	27	1	864	2	N	-0-			-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	30	1	844	2	N	-0-			-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	31	1	838	2	N	-0-			-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	30	1	785	2	N	-0-			-0-
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	33	1	794	2	N	-0-			-0-
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	33	1	747	2	N	-0-			-0-
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	24	1	712	2	N	-0-			-0-
10	837	N	701	-0-	-136	-0-	22	1	679	2	N	-0-			-0-
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	23	1	631	2	N	-0-			-0-
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	25	1	643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,533 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	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-			-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3		N	-0-			-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3		N	-0-			-0-
07	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	570	X	341	-0-	-229	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	527	X	385	-0-	-142	-0-	385	3		N	-0-			-0-
11	510	X	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
09	1170	X	1039	-0-	-131	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
10	1178	X	899	-0-	-279	-0-	899	3		N	-0-			-0-
11	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
*12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09	570	X	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10	589	X	565	-0-	-24	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11	570	X	552	-0-	-18	-0-	552	3		N	-0-			-0-
*12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	43	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	39	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	42	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	48	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	56	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	37	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	40	1	1077	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	38	1	973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

01	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	784	X	607	-0-	-177	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	810	X	641	-0-	-169	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	837	X	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	780	X	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	682	X	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	20	1	644	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	19	1	596	2	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	20	1	530	2	N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	27	1	670	2	N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	27	1	621	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	-0-					-0-
10	682	N	494	-0-	-188	-0-	15	1	479	2	N	-0-					-0-
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	17	1	454	2	N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	2	N	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	28	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	32	1	861	2	N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	30	1	805	2	N	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	35	1	844	2	N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	37	1	834	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	2	N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	25	1	791	2	N	-0-					-0-
11	840	N	718	-0-	-122	-0-	26	1	692	2	N	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	30	1	749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 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	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	53	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1588	-0-	-64	-0-	49	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	48	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	61	1	1718	2	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	61	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	68	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	66	1	1497	2	N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	51	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	48	1	1507	2	N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	55	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	57	1	1457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	15	1	466	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	18	1	471	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	19	1	461	2	N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	20	1	446	2	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	14	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-141	-0-	28	1	885	2	N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	27	1	837	2	N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	28	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	35	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	983	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	33	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	784	-0-	-239	-0-	33	1	751	2	N	-0-					-0-
09	960	N	766	-0-	-194	-0-	25	1	741	2	N	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	28	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	910	-0-	-51	-0-	28	1	882	2	N	-0-			-0-
02	812	N	548	-0-	-264	-0-	17	1	531	2	N	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	-0-			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-			-0-
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	31	1	762	2	N	-0-			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	N	-0-			-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-			-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	N	-0-			-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	28	1	751	2	N	-0-			-0-
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	22	1	561	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 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	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	108	1	3396	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	99	1	3087	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	109	1	3448	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	118	1	3322	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	125	1	3336	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	119	1	3165	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	130	1	3170	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	141	1	3196	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	105	1	3104	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2723	-0-	-749	-0-	84	1	2639	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2656	-0-	-614	-0-	95	1	2561	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	117	1	2965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	49	1	1559	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	46	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	47	1	1479	2	N	-0-			-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	2	N	-0-			-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	57	1	1520	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	65	1	1580	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	68	1	1532	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	48	1	1440	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	47	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	52	1	1397	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	54	1	1356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	62	1	1965	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1855	-0-	-133	-0-	58	1	1797	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	58	1	1831	2	N	-0-			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	69	1	1940	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	73	1	1948	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	64	1	1705	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	74	1	1817	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	79	1	1797	2	N	-0-			-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	60	1	1771	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	58	1	1795	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	65	1	1747	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	70	1	1770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	34	1	1081	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	32	1	992	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	32	1	1001	2	N	-0-			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	42	1	1119	2	N	-0-			-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	44	1	1080	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	43	1	975	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	32	1	943	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	31	1	963	2	N	-0-			-0-
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	34	1	924	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	851	-0-	-172	-0-	32	1	819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	23	1	741	2	N	-0-			-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	22	1	671	2	N	-0-			-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	23	1	739	2	N	-0-			-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	25	1	697	2	N	-0-			-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	26	1	692	2	N	-0-			-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	26	1	686	2	N	-0-			-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	706	2	N	-0-			-0-
08	713	N	401	-0-	-312	-0-	17	1	384	2	N	-0-			-0-
09	720	N	531	-0-	-189	-0-	17	1	514	2	N	-0-			-0-
10	744	N	433	-0-	-311	-0-	13	1	420	2	N	-0-			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	N	-0-			-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	N	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	-0-			-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	18	1	482	2	N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	2	N	-0-			-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	22	1	489	2	N	-0-			-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	16	1	479	2	N	-0-			-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	2	N	-0-			-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	17	1	459	2	N	-0-			-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	15	1	459	2	N	-0-			-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	11	1	353	2	N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	N	-0-			-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	13	1	350	2	N	-0-			-0-
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	16	1	386	2	N	-0-			-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	16	1	355	2	N	-0-			-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	9	1	280	2	N	-0-			-0-
10	403	N	235	-0-	-168	-0-	7	1	228	2	N	-0-			-0-
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 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	899	N	812	-0-	-87	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	23	1	721	2	N	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	23	1	732	2	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	26	1	679	2	N	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	31	1	769	2	N	-0-					-0-
08	837	N	708	-0-	-129	-0-	30	1	678	2	N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	23	1	707	2	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	47	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	43	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	43	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	57	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	54	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	61	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	59	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	44	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	42	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	48	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,309 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	775	N	723	-0-	-52	-0-	22	1	701	2	N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	21	1	645	2	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	21	1	675	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	723	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	2	N	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	28	1	672	2	N	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	28	1	630	2	N	-0-					-0-
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	21	1	614	2	N	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	20	1	636	2	N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	24	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	47	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	47	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	66	1	1608	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	62	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	49	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	48	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	59	1	1483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	60	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1824	-0-	-80	-0-	57	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	57	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	73	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	70	1	1847	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	79	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	81	1	1841	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	59	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	66	1	1784	2	N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	74	1	1872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,153 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	713	N	653	-0-	-60	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	17	1	532	2	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	649	2	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	26	1	632	2	N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	26	1	584	2	N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	24	1	604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1116	X	983	-0-	-133	-0-	30	1	953	2	N	-0-			-0-
02	1008	X	903	-0-	-105	-0-	28	1	875	2	N	-0-			-0-
03	1085	X	917	-0-	-168	-0-	28	1	889	2	N	-0-			-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	38	1	1000	2	N	-0-			-0-
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	36	1	945	2	N	-0-			-0-
07	1054	X	1024	-0-	-30	-0-	40	1	984	2	N	-0-			-0-
08	1054	X	867	-0-	-187	-0-	37	1	830	2	N	-0-			-0-
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	30	1	882	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	29	1	908	2	N	-0-			-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	865	2	N	-0-			-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	32	1	816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	604	-0-	-47	-0-	19	1	585	2	N	-0-			-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	17	1	532	2	N	-0-			-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	17	1	549	2	N	-0-			-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	N	-0-			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	22	1	588	2	N	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	N	-0-			-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	24	1	586	2	N	-0-			-0-
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	2	N	-0-			-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	18	1	521	2	N	-0-			-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	17	1	537	2	N	-0-			-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	19	1	521	2	N	-0-			-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	21	1	523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,896 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	713	N	646	-0-	-67	-0-	20	1	626	2	N	-0-			-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	18	1	571	2	N	-0-			-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	19	1	588	2	N	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	N	-0-			-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	26	1	628	2	N	-0-			-0-
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	24	1	553	2	N	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-			-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	2	N	-0-			-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	798	-0-	-163	-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	22	1	693	2	N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	23	1	716	2	N	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	26	1	737	2	N	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	30	1	729	2	N	-0-					-0-
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	32	1	715	2	N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	23	1	684	2	N	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	22	1	694	2	N	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	24	1	658	2	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	26	1	665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	20	1	620	2	N	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	20	1	623	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	26	1	683	2	N	-0-					-0-
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	26	1	647	2	N	-0-					-0-
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	25	1	579	2	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	2	N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	23	1	588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	32	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	30	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	32	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	34	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	34	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	36	1	964	2	N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	992	2	N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	29	1	872	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	918	-0-	-105	-0-	29	1	889	2	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	34	1	872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	757	-0-	-80	-0-	23	1	734	2	N	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	22	1	680	2	N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	735	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	30	1	741	2	N	-0-					-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	27	1	603	2	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	24	1	757	2	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	2	N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	28	1	718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,953 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	1023	N	945	-0-	-78	-0-	29	1	916	2	N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	26	1	819	2	N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	29	1	915	2	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	32	1	904	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	33	1	863	2	N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	37	1	894	2	N	-0-					-0-
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	37	1	852	2	N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	28	1	834	2	N	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	27	1	852	2	N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	30	1	795	2	N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	32	1	815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,735 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	50	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	861	-0-	-339	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	40	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	41	1	1098	2	N	-0-					-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	42	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	42	1	1322	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	51	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	55	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	54	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	39	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	42	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	43	1	1076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,430 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	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	36	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1088	-0-	-4	-0-	34	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	37	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	42	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	774	-0-	-396	-0-	28	1	746	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	47	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	45	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	32	1	987	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	32	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	35	1	897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,676 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	1054	N	947	-0-	-107	-0-	29	1	918	2	N	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	25	1	775	2	N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	940	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	39	1	886	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	2	N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	29	1	900	2	N	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	30	1	817	2	N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	34	1	870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

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	5797	X	5245	-0-		-552	-0-	161	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4889	-0-		-347	-0-	152	1	4737	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5039	-0-		-696	-0-	155	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5185	-0-		-5	-0-	179	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5168	-0-		-257	-0-	187	1	4981	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4925	-0-		-325	-0-	179	1	4746	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5055	-0-		-370	-0-	198	1	4857	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4758	-0-		-605	-0-	201	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	149	1	4423	2	N	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	149	1	4660	2	N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-		-0-	-0-	161	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4504	-0-		-53	-0-	171	1	4333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,628 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. GAS	(I) LIFT(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	2799	-0-		-456	-0-	86	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-		-340	-0-	79	1	2465	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2825	-0-		-275	-0-	86	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2787	-0-		-33	-0-	96	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	103	1	2739	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2311	-0-		-419	-0-	84	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-	119	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2737	-0-		-146	-0-	115	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2597	-0-		-193	-0-	85	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2653	-0-		-354	-0-	82	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2475	-0-		-435	-0-	89	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2546	-0-		-461	-0-	97	1	2449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,133 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. GAS	(I) LIFT(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	1114	-0-		-95	-0-	34	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1010	-0-		-54	-0-	32	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-		-27	-0-	34	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1074	-0-		-6	-0-	37	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	41	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1018	-0-		-62	-0-	37	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-		-70	-0-	41	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1040	-0-		-76	-0-	44	1	996	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	34	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-	33	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-		-42	-0-	35	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1004	-0-		-50	-0-	38	1	966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	34	1	1078	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	32	1	992	2	N	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	40	1	1073	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	38	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	43	1	1061	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	45	1	1019	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	33	1	981	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	32	1	1000	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	35	1	932	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	38	1	957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,709 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	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	49	1	1544	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	1474	-0-	-234	-0-	46	1	1428	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	50	1	1588	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	53	1	1480	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1570	-0-	-135	-0-	57	1	1513	2	N	-0-			-0-
06	1590	X	1407	-0-	-183	-0-	51	1	1356	2	N	-0-			-0-
07	1643	X	1492	-0-	-151	-0-	59	1	1433	2	N	-0-			-0-
08	1643	X	1596	-0-	-47	-0-	67	1	1529	2	N	-0-			-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	53	1	1428	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	57	1	1447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,362 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-			-0-
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 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	3131	X	2619	-0-	-512	-0-	81	1	2538	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2365	-0-	-379	-0-	74	1	2291	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	80	1	2526	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	87	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	93	1	2479	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2414	-0-	-106	-0-	88	1	2326	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	101	1	2452	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	2484	-0-	-151	-0-	105	1	2379	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	77	1	2266	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	74	1	2307	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	80	1	2144	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	86	1	2187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		5050	-0-	5050	34465	155	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	0		4342	-0-	4342	38807	135	1	4207	2	N	-0-			-0-
03	0		4617	-0-	4617	43424	141	1	4476	2	N	-0-			-0-
04	47847	X	4423	-0-	-43424	-0-	153	1	4270	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	4477	-0-	-2312	-0-	162	1	4315	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	4010	-0-	-2560	-0-	146	1	3864	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	4087	-0-	-2702	-0-	161	1	3926	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	3890	-0-	-2899	-0-	164	1	3726	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	3696	-0-	-2874	-0-	120	1	3576	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	3527	-0-	-3262	-0-	109	1	3418	2	N	-0-			-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	119	1	3208	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3335	-0-	-757	-0-	127	1	3208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	N	311	-0-	-61	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	418	3	Y	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		713	-0-	713	713	16	1	697	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		302	-0-	302	1015	7	1	295	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		452	-0-	452	1467	8	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		461	-0-	461	1928	10	1	451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	6	1	300	3	Y	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1517	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	1472	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	35	1	1434	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	30	1	1461	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	37	1	1380	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	28	1	1418	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	32	1	1452	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	26	1	1349	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	28	1	1295	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	20	1	1210	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1160	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	1095	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	23	1	1171	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	26	1	1171	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	24	1	1067	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	20	1	1040	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	23	1	1092	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	587	3	Y	6	7	1			1
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	691	3	Y	10	9	1			2
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	540	3	Y	11	11	1			2
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	12 6	1 9	508	3	Y	5	6	1			1
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	11 4	1 9	518	3	Y	4	4	1			1
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	13 4	1 9	492	3	Y	4	4	1			1
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	10 12	1 9	497	3	Y	11	8	1			4
*08	527	N	522	-0-	-5	-0-	11 6	1 9	505	3	Y	5	8	1			1
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	11	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	489	-0-	-21	-0-	9	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	10	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	4	1	251	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	13	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	12	1	615	3	Y	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	14	1	630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	244	-0-	-4	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	252	-0-	-58	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	202	-0-	-38	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 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-					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

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

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

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

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	281	3	Y	5	5	1			1
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	3 1	1 9	156	3	Y	1	2	1			-0-
03	279	N	113	-0-	-166	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1403	-0-	-85	-0-	23 12	1 9	1368	3	Y	11	12	1			2
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	1314	3	Y	12	11	1			3
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	20 11	1 9	916	3	Y	10	11	1			2
04	1350	N	395	-0-	-955	-0-	9 4	1 9	382	3	Y	4	5	1			1
05	1488	N	891	-0-	-597	-0-	18 4	1 9	869	3	Y	4	4	1			1
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1183	3	Y	4	4	1			1
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	1189	3	Y	11	8	1			4
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	1208	3	Y	13	14	1			3
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	1365	3	Y	15	13	1			5
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	1248	3	Y	15	15	1			5
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	1238	3	Y	13	16	1			2
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	1331	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-					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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

01	279	N	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	238	-0-	-62	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	11	1	545	3	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	3	Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	283	-0-	-368	-0-	5	1	278	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	115	-0-	-249	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	620	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	707	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	601	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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-

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

01	372	N	317	-0-	-55	-0-	5	1	300	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	213	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	18	1	1078	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	16	1	939	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	24	1	997	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	21	1	1020	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	20	1	1005	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	23	1	1023	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	22	1	993	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	22	1	971	3	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	17	1	910	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	779	-0-	-275	-0-	16	1	763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	586	3	Y	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	190	-0-	-213	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	182	-0-	-208	-0-	3	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	35	1	2096	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	32	1	1867	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	49	1	2250	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	37	1	1792	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2160	N	1029	-0-	-1131	-0-	26	1	994	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	2232	N	935	-0-	-1297	-0-	18	1	893	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1829	N	924	-0-	-905	-0-	20	1	883	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	26	1	1344	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	32	1	1474	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-		10 1 12 9	607	3	Y	11	12	1			2
02	504	N	475	-0-	-29	-0-		8 1 11 9	456	3	Y	10	10	1			2
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-		17 1 12 9	777	3	Y	11	11	1			2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-		18 1 6 9	721	3	Y	5	6	1			1
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-		15 1 4 9	725	3	Y	4	4	1			1
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-		19 1 4 9	710	3	Y	4	4	1			1
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-		15 1 13 9	754	3	Y	12	9	1			4
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-		17 1 14 9	742	3	Y	13	14	1			3
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	727	3	Y	15	13	1			5
10	744	N	715	-0-	-29	-0-		16 1 17 9	682	3	Y	15	15	1			5
*11	720	N	694	-0-	-26	-0-		13 1 14 9	667	3	Y	13	16	1			2
12	744	N	716	-0-	-28	-0-		15 1 15 9	686	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		24 1 18 9	1421	3	Y	16	16	1			3
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		22 1 13 9	1277	3	Y	12	12	1			3
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		31 1 11 9	1419	3	Y	10	11	1			2
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		34 1 6 9	1389	3	Y	5	6	1			1
05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-		27 1 4 9	1336	3	Y	4	4	1			1
06	1410	N	757	-0-	-653	-0-		19 1 4 9	734	3	Y	4	4	1			1
07	1488	N	804	-0-	-684	-0-		15 1 13 9	776	3	Y	12	9	1			4
*08	1364	N	862	-0-	-502	-0-		19 1 14 9	829	3	Y	13	14	1			3
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-		18 1 17 9	813	3	Y	15	13	1			5
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		30 1 17 9	1313	3	Y	15	15	1			5
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-		30 1 14 9	1558	3	Y	13	16	1			2
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-		37 1 15 9	1720	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	651	N	607	-0-	-44	-0-	10	1	585	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	540	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	11	1	516	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	12	1	484	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	10	1	492	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	12	1	435	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	9	1	431	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	496	N	462	-0-	-34	-0-	10	1	444	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	447	-0-	-3	-0-	8	1	439	3	Y	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	713	N	610	-0-	-103	-0-	10	1	596	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	9	1	496	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	713	N	486	-0-	-227	-0-	10	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	17	1	843	3	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	735	3	Y	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	13	1	703	3	Y	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	744	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	803	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	809	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	16	1	795	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	20	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	14	1	727	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	806	N	771	-0-	-35	-0-	17	1	740	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	720	N	682	-0-	-38	-0-	12	1	656	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	768	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	10	1	580	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	648	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	17	1	701	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	675	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	697	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	691	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	15	1	676	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	690	N	671	-0-	-19	-0-	12	1	645	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	837	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	13	1	735	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	667	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	776	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	13	1	594	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	13	1	568	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	660	N	546	-0-	-114	-0-	10	1	522	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	761	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	9	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	Y	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	3	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	636	-0-	-24	-0-	12	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	805	3	Y	11	12	1			2
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	709	3	Y	12	11	1			3
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	815	3	Y	10	11	1			2
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	818	3	Y	5	6	1			1
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	859	3	Y	4	4	1			1
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	839	3	Y	4	4	1			1
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	869	3	Y	12	9	1			4
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	20 14	1 9	884	3	Y	13	14	1			3
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	850	3	Y	15	13	1			5
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	20 17	1 9	878	3	Y	15	15	1			5
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	843	3	Y	13	16	1			2
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	848	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	310	N	301	-0-	-9	-0-	5	1	292	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	2	1	135	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	6	1	297	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	209	-0-	-163	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	7	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	11	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	455	-0-	-25	-0-	9	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	310	N	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	7	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	278	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*08	310	N	283	-0-	-27	-0-	6	1	263	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	247	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	5	1	229	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	270	N	212	-0-	-58	-0-	4	1	194	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	5	1	256	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	425	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	400	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	8	1	362	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	390	N	360	-0-	-30	-0-	6	1	340	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	6	1	267	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

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

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

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

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

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	716	3	Y	-0-					-0-
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	3	Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	19	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	41	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	236	-0-	-214	-0-	4	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	35	-0-	-430	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	511	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	8	1	343	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	507	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	11	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	467	-0-	-43	-0-	9	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	10	1	451	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11 6	1 9	664	3	Y	5	5	1			1
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	575	3	Y	9	8	1			2
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	635	3	Y	10	10	1			2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	683	3	Y	5	6	1			1
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	738	3	Y	4	4	1			1
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	696	3	Y	4	4	1			1
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	758	3	Y	12	9	1			4
*08	713	N	638	-0-	-75	-0-	14 14	1 9	610	3	Y	13	14	1			3
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	12 14	1 9	522	3	Y	13	12	1			4
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	15 14	1 9	659	3	Y	13	13	1			4
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	675	3	Y	14	16	1			2
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	632	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 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	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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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	682	N	300	-0-	-382	-0-	5	1	295	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	588	N	70	-0-	-518	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	129	-0-	-460	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	13	1	661	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	667	-0-	-15	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	14	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	456	-0-	-226	-0-	10	1	446	3	Y	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	13	1	606	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	17	1	993	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	949	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1053	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1105	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	25	1	1128	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	20	1	1041	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	22	1	1017	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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-

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	620	N	599	-0-	-21	-0-	10	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	12	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	12	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	534	-0-	-36	-0-	10	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	11	1	535	3	Y	-0-					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 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	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

01	558	N	537	-0-	-21	-0-	9	1	521	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	8	1	474	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	501	-0-	-9	-0-	9	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	11	1	514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1683	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	39	1	1798	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	43	1	1760	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	36	1	1779	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	43	1	1602	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	33	1	1688	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	38	1	1702	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1652	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	30	1	1601	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	31	1	1423	3	Y	29	22	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	577	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	12	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	11	1	542	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	499	-0-	-90	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	3	Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	11	1	502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	806	N	767	-0-	-39	-0-	12	1	743	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	685	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	755	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	761	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	21	1	788	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	788	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	780	N	752	-0-	-28	-0-	14	1	724	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	14	1	668	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	217	N	11	-0-	-206	-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	1	231	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	5	1	180	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	3	1	129	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	10	1	588	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	9	1	528	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	15	1	680	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	614	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	656	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	17	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	699	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	636	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	689	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	15	1	573	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	576	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	12	1	553	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	507	-0-	-63	-0-	9	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	321	-0-	-51	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	251	-0-	-49	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	3	Y	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	3	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	679	3	Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	30 12	1 9	1811	3	Y	11	12	1			2
02	1584	N	1568	-0-	-16	-0-	26 15	1 9	1527	3	Y	14	13	1			3
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	36 24	1 9	1638	3	Y	22	20	1			5
04	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	40 11	1 9	1628	3	Y	10	12	1			3
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	34 9	1 9	1657	3	Y	8	9	1			2
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	1603	3	Y	8	8	1			2
07	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	32 24	1 9	1638	3	Y	22	17	1			7
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1648	3	Y	27	28	1			6
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	36 31	1 9	1622	3	Y	28	25	1			9
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	37 34	1 9	1602	3	Y	31	30	1			10
*11	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	30 30	1 9	1570	3	Y	27	33	1			4
12	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	35 32	1 9	1623	3	Y	29	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 20,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	29	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	18	1	879	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	721	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	13	1	657	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	750	N	612	-0-	-138	-0-	13	1	582	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	12	1	546	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	600	N	204	-0-	-396	-0-	4	1	186	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	9	1	420	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	17	1	1007	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1006	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	965	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	20	1	998	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	22	1	990	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	21	1	954	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	22	1	983	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	990	N	978	-0-	-12	-0-	18	1	946	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	21	1	961	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	899	N	895	-0-	-4	-0-	15	1 9	871	3	Y	8	8	1			2
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	17	1 10 9	997	3	Y	9	9	1			2
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	20	1 12 9	932	3	Y	11	11	1			2
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	907	3	Y	5	6	1			1
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	19	1 4 9	905	3	Y	4	4	1			1
06	930	N	696	-0-	-234	-0-	18	1 4 9	674	3	Y	4	4	1			1
07	961	N	591	-0-	-370	-0-	11	1 13 9	567	3	Y	12	9	1			4
*08	930	N	747	-0-	-183	-0-	16	1 6 9	725	3	Y	5	8	1			1
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	15	1	779	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	17	1	792	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	950	3	Y	5	5	1			1
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	15	1 10 9	847	3	Y	9	8	1			2
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	20	1 11 9	915	3	Y	10	10	1			2
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	889	3	Y	5	6	1			1
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	910	3	Y	4	4	1			1
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	870	3	Y	4	4	1			1
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	18	1 13 9	906	3	Y	12	9	1			4
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	837	3	Y	5	8	1			1
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	19	1	858	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	20	1	873	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	839	-0-	-1	-0-	16	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

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

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	757	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	797	N		797	-0-	-0-	-0-	13	1	771	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	868	N		804	-0-	-64	-0-	17	1	776	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	853	N		853	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	868	N		860	-0-	-8	-0-	17	1	839	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	820	N		820	-0-	-0-	-0-	21	1	795	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	868	N		738	-0-	-130	-0-	14	1	711	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	868	N		790	-0-	-78	-0-	17	1	759	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	810	N		791	-0-	-19	-0-	17	1	757	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	820	N		820	-0-	-0-	-0-	18	1	785	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	752	N		752	-0-	-0-	-0-	14	1	725	3	Y	12	15	1			2
								13	9									
*12	817	N		817	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	17	1	975	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	22	1	1072	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	21	1	1054	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	24	1	1041	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	22	1	998	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	24	1	1029	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	19	1	992	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	22	1	1007	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	18	1	1110	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1038	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	T. A.		1170	-0-	1170	1170	25	1	1134	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	T. A.		1119	-0-	1119	2289	27	1	1086	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	T. A.		1166	-0-	1166	3455	23	1	1139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	T. A.		1153	-0-	1153	4608	30	1	1119	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	T. A.		1209	-0-	1209	5817	23	1	1173	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	T. A.		1202	-0-	1202	7019	26	1	1162	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	3000	N	1185	-0-	-1815	5204	25	1	1143	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	3100	N	1206	-0-	-1894	3310	27	1	1162	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	3000	N	1149	-0-	-1851	1459	21	1	1114	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	2586	N	1127	-0-	-1459	-0-	23	1	1089	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. 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	806	N	644	-0-	-162	-0-	10	1	622	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	681	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	20	1	807	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	798	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	772	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	738	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	16	1	702	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	16	1	700	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	750	N	608	-0-	-142	-0-	11	1	583	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	16	1	728	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-		12 1 12 9	748	3	Y	11	12	1			2
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-		12 1 13 9	704	3	Y	12	11	1			3
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-		16 1 11 9	733	3	Y	10	11	1			2
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-		18 1 6 9	745	3	Y	5	6	1			1
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-		15 1 4 9	748	3	Y	4	4	1			1
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-		20 1 4 9	738	3	Y	4	4	1			1
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-		14 1 13 9	717	3	Y	12	9	1			4
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-		17 1 14 9	731	3	Y	13	14	1			3
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-		17 1 17 9	781	3	Y	15	13	1			5
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-		18 1 17 9	767	3	Y	15	15	1			5
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-		14 1 14 9	713	3	Y	13	16	1			2
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-		17 1 15 9	769	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-		12 1 12 9	734	3	Y	11	12	1			2
02	672	N	603	-0-	-69	-0-		10 1 13 9	580	3	Y	12	11	1			3
03	744	N	656	-0-	-88	-0-		14 1 11 9	631	3	Y	10	11	1			2
04	720	N	609	-0-	-111	-0-		14 1 6 9	589	3	Y	5	6	1			1
05	682	N	624	-0-	-58	-0-		12 1 4 9	608	3	Y	4	4	1			1
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-		18 1 4 9	661	3	Y	4	4	1			1
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-		15 1 13 9	752	3	Y	12	9	1			4
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-		17 1 14 9	745	3	Y	13	14	1			3
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	716	3	Y	15	13	1			5
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	697	3	Y	15	15	1			5
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-		12 1 14 9	656	3	Y	13	16	1			2
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-		14 1 15 9	671	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	474	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	520	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	9	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	12	1	510	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	486	-0-	-24	-0-	9	1	477	3	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	691	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	16	1	743	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	18	1	716	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	14	1	676	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	18	1	670	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	13	1	665	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	14	1	619	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	660	N	618	-0-	-42	-0-	11	1	593	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	12	1	564	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	24	1	1431	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	22	1	1304	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	32	1	1466	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	33	1	1355	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	29	1	1409	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	36	1	1356	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	28	1	1427	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	31	1	1385	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	28	1	1490	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	29	1	1354	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	19	1	851	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	20	1	810	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	18	1	860	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	847	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	853	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	18	1	814	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	826	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	17	1	806	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

	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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1892	3	Y	11	12	1			2
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	1320	3	Y	11	11	1			2
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1145	3	Y	11	11	1			2
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	20 6	1 9	809	3	Y	5	6	1			1
05	1147	N	661	-0-	-486	-0-	13 4	1 9	644	3	Y	4	4	1			1
06	1110	N	667	-0-	-443	-0-	17 4	1 9	646	3	Y	4	4	1			1
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	15 13	1 9	741	3	Y	12	9	1			4
*08	651	N	423	-0-	-228	-0-	9 13	1 9	401	3	Y	12	13	1			3
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	10 15	1 9	448	3	Y	14	12	1			5
10	775	N	514	-0-	-261	-0-	11 17	1 9	486	3	Y	15	15	1			5
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10 12	1 9	517	3	Y	11	14	1			2
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	701	3	Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	992	N	964	-0-	-28	-0-	16	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	15	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	20	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	24	1	960	3	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	21	1	1042	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	22	1	1101	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	23	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	27	1	1244	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	24	1	1470	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	22	1	1288	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	31	1	1409	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	34	1	1385	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	28	1	1384	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	36	1	1363	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	28	1	1405	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	31	1	1359	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1331	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	31	1	1338	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	24	1	1282	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1395	N	802	-0-	-593	-0-	17	1	770	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	20	1	1183	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	18	1	1039	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	25	1	1143	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	28	1	1134	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	24	1	1202	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	27	1	1199	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	23	1	1018	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1209	N	951	-0-	-258	-0-	21	1	913	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1170	N	983	-0-	-187	-0-	18	1	951	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	21	1	975	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	785	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	686	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	5	1	237	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	780	N	449	-0-	-331	-0-	11	1	432	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	775	N	297	-0-	-478	-0-	6	1	288	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	9	1	438	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	505	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	519	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	551	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	549	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	562	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	414	-0-	-36	-0-	8	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	9	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	918	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	17	1	854	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	930	N	765	-0-	-165	-0-	16	1	732	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	899	N	740	-0-	-159	-0-	16	1	707	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	780	N	674	-0-	-106	-0-	12	1	648	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	806	N	685	-0-	-121	-0-	14	1	656	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	49	-0-	-323	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		246	-0-	246	246	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		142	-0-	142	388	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		274	-0-	274	662	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		251	-0-	251	913	5	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	518	-0-	-9	-0-	8	1	504	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	7	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	19	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	18	1	904	3	Y	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	3	Y	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	17	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	17	1	728	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	717	-0-	-123	-0-	13	1	704	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	16	1	766	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

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

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

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	600	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	14	1	572	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	10	1	481	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	12	1	593	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	13	1	589	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	12	1	542	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	17	1	876	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	37	1	2208	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	34	1	2000	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	47	1	2135	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	50	1	2040	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	31	1	1530	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	47	1	1766	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	36	1	1841	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	43	1	1903	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	42	1	1875	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	44	1	1939	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	36	1	1883	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	42	1	1970	3	Y	29	22	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	34	1	2027	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	32	1	1845	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	44	1	2024	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	49	1	1984	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	40	1	1948	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2004	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	40	1	2031	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	2029	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	45	1	1946	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	35	1	1843	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	42	1	1974	3	Y	29	22	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-		-0-	-0-	15	1	930	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	893	N	893	-0-		-0-	-0-	15	1	865	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	992	N	960	-0-		-32	-0-	20	1	929	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	930	N	924	-0-		-6	-0-	22	1	896	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	992	N	977	-0-		-15	-0-	20	1	953	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	937	N	937	-0-		-0-	-0-	24	1	909	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	961	N	955	-0-		-6	-0-	18	1	924	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	992	N	971	-0-		-21	-0-	21	1	936	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	931	N	931	-0-		-0-	-0-	20	1	894	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	931	N	931	-0-		-0-	-0-	20	1	894	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	900	N	849	-0-		-51	-0-	16	1	819	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	930	N	862	-0-		-68	-0-	18	1	829	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 29 RRCID -> 205919 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018

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	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	42	1	2495	3	Y	35	36	1			7
								39	9									
02	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	38	1	2227	3	Y	34	33	1			8
								37	9									
03	2511	N	2240	-0-		-271	-0-	47	1	2158	3	Y	32	33	1			7
								35	9									
04	2430	N	2133	-0-		-297	-0-	51	1	2067	3	Y	14	17	1			4
								15	9									
05	2511	N	2072	-0-		-439	-0-	41	1	2018	3	Y	12	13	1			3
								13	9									
06	2160	N	952	-0-		-1208	-0-	24	1	921	3	Y	6	8	1			1
								7	9									
07	2201	N	-0-	-0-		-2201	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	2077	N	-0-	-0-		-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	N	199	-0-		-761	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-		-0-	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	837	N	802	-0-	-35	-0-	13	1	780	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	12	1	725	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	16	1	802	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	20	1	755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	16	1	798	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	837	N	635	-0-	-202	-0-	14	1	607	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	17	1	741	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	16	1	715	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	703	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	15	1	695	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	354	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	223	-0-	-25	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

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	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	35	1 26 9	2101	3	Y	24	24	1			5
02	1988	N	1919	-0-	-69	-0-	32	1 24 9	1863	3	Y	22	22	1			5
03	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	44	1 24 9	2019	3	Y	22	22	1			5
04	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	49	1 11 9	1988	3	Y	10	12	1			3
05	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	42	1 9 9	2042	3	Y	8	9	1			2
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	57	1 9 9	2136	3	Y	8	8	1			2
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	42	1 24 9	2146	3	Y	22	17	1			7
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	48	1 30 9	2134	3	Y	27	28	1			6
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	46	1 31 9	2060	3	Y	28	25	1			9
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	49	1 34 9	2125	3	Y	31	30	1			10
*11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	41	1 30 9	2137	3	Y	27	33	1			4
12	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	44	1 32 9	2031	3	Y	29	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 25,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

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	961	N	809	-0-	-152	-0-	13	1 12 9	784	3	Y	11	12	1			2
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	14	1 13 9	825	3	Y	12	11	1			3
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1 11 9	873	3	Y	10	11	1			2
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	813	3	Y	5	6	1			1
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	15	1 4 9	755	3	Y	4	4	1			1
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	20	1 4 9	744	3	Y	4	4	1			1
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	16	1 13 9	820	3	Y	12	9	1			4
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1 14 9	850	3	Y	13	14	1			3
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1 17 9	803	3	Y	15	13	1			5
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	19	1 17 9	849	3	Y	15	15	1			5
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	15	1 14 9	798	3	Y	13	16	1			2
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	17	1 15 9	804	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	21	1	1261	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	21	1	1211	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	578	-0-	-662	-0-	12	1	555	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	28	1	1122	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	23	1	1126	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	24	1	1189	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	22	1	1133	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1147	N	973	-0-	-174	-0-	20	1	938	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 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	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	16	1	981	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	15	1	860	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	20	1	926	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	22	1	898	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	17	1	847	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	23	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	17	1	844	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	868	N	860	-0-	-8	-0-	19	1	827	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	18	1	828	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	840	N	805	-0-	-35	-0-	15	1	776	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	18	1	815	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		17	1	1050	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		17	1	985	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		23	1	1032	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-		24	1	965	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		20	1	977	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	930	N	815	-0-	-115	-0-		21	1	790	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	961	N	824	-0-	-137	-0-		16	1	795	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-		22	1	955	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-		19	1	862	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-		20	1	894	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-		17	1	873	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-		19	1	864	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

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	853	N	853	-0-	-0-	-0-		14	1	827	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-		12	1	721	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-		15	1	704	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	810	N	753	-0-	-57	-0-		18	1	729	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-		15	1	735	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-		19	1	733	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	775	N	738	-0-	-37	-0-		14	1	711	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	744	N	628	-0-	-116	-0-		14	1	602	3	Y	11	12	1			3
								12	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-		15	1	682	3	Y	14	12	1			5
								15	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-		22	1	942	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-		16	1	820	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-		17	1	805	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	22	1	1334	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
02	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	21	1	1220	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	28	1	1294	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	31	1	1249	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	27	1	1312	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	26	1	1298	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1230	N	1145	-0-		-85	-0-	25	1	1103	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	28	1	1243	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	23	1	1211	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	26	1	1200	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. GAS LIFT	(I)(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-	14	1	856	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	812	N	793	-0-		-19	-0-	13	1	767	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	905	N	905	-0-		-0-	-0-	19	1	875	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	858	N	858	-0-		-0-	-0-	20	1	832	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	868	N	845	-0-		-23	-0-	17	1	824	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	842	N	842	-0-		-0-	-0-	22	1	816	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	868	N	819	-0-		-49	-0-	16	1	790	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	837	N	834	-0-		-3	-0-	18	1	802	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	824	N	824	-0-		-0-	-0-	18	1	789	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	820	N	820	-0-		-0-	-0-	18	1	785	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	810	N	789	-0-		-21	-0-	14	1	761	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	837	N	783	-0-		-54	-0-	16	1	752	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-		23	1	1396	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	1372	N	1341	-0-	-31	-0-		22	1	1306	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		31	1	1430	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		33	1	1364	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		29	1	1399	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		35	1	1336	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		28	1	1402	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		32	1	1413	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		30	1	1355	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-		31	1	1358	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-		25	1	1310	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	1395	N	1323	-0-	-72	-0-		28	1	1280	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-		18	1	1065	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		19	1	1131	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-		26	1	1198	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		28	1	1132	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-		24	1	1157	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-		30	1	1116	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-		22	1	1119	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-		24	1	1083	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-		23	1	1044	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-		25	1	1076	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-		20	1	1034	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	1116	N	919	-0-	-197	-0-		19	1	885	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2306	-0-	-50	-0-	37 26	1 9	2243	3	Y	24	22	1			5
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	35 24	1 9	2054	3	Y	22	22	1			5
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	49 24	1 9	2243	3	Y	22	22	1			5
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	2134	3	Y	10	12	1			3
05	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	45 9	1 9	2177	3	Y	8	9	1			2
06	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	55 9	1 9	2072	3	Y	8	8	1			2
07	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	37 24	1 9	1855	3	Y	22	17	1			7
*08	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	44 30	1 9	1928	3	Y	27	28	1			6
09	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	41 31	1 9	1849	3	Y	28	25	1			9
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	43 34	1 9	1862	3	Y	31	30	1			10
*11	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	33 30	1 9	1727	3	Y	27	33	1			4
12	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	37 32	1 9	1731	3	Y	29	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 24,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	21	1	1257	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	19	1	1114	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	26	1	1189	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	25	1	1201	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1200	N	483	-0-	-717	-0-	12	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	29	1	1487	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	28	1	1251	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	22	1	1163	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	23	1	1077	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	30	1	1787	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	27	1	1597	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	42	1	1706	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	35	1	1731	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1683	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	37	1	1636	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	30	1	1574	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	3	Y	29	22	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	37	1	2222	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	34	1	2001	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	47	1	2134	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	52	1	2104	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	42	1	2067	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2009	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	40	1	2010	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1996	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	45	1	1951	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	37	1	1948	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	41	1	1887	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	15	1	924	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	15	1	845	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	20	1	927	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	21	1	853	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	16	1	765	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	17	1	866	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	20	1	880	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	18	1	797	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	900	N	848	-0-	-52	-0-	16	1	818	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	961	N	797	-0-	-164	-0-	16	1	766	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	28 12	1 9	1682	3	Y	11	12	1			2
02	1584	N	1554	-0-	-30	-0-	26 13	1 9	1515	3	Y	12	11	1			3
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1688	3	Y	10	11	1			2
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	39 6	1 9	1600	3	Y	5	6	1			1
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	34 4	1 9	1655	3	Y	4	4	1			1
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	42 4	1 9	1580	3	Y	4	4	1			1
07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	27 13	1 9	1388	3	Y	12	9	1			4
*08	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	35 13	1 9	1532	3	Y	12	13	1			3
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	1659	3	Y	15	13	1			5
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	1634	3	Y	15	15	1			5
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	1549	3	Y	13	16	1			2
12	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	33 15	1 9	1540	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3	5	1			1
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3					4
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	5	1			1
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2					3
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	N	2					5
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	5	1			1
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2					3
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	2	2	9	N	2					5
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	N	2	5	1			2
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2					4
11	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1006	2	3	9	N	3	5	1			2
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 17,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	259	-0-	-330	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	427	-0-	-323	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 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	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 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	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1511	-0-	-876	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2003	-0-	-367	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5	9	1			1
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	1047	2	7	9	Y	6					7
03	1302	N	991	-0-	-311	-0-	987	2	4	9	Y	4	9	1			2
04	1260	N	755	-0-	-505	-0-	751	2	4	9	Y	4					6
05	1178	N	927	-0-	-251	-0-	925	2	2	9	Y	2					8
06	960	N	801	-0-	-159	-0-	798	2	3	9	Y	3	9	1			2
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	Y	3					5
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					8
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	2	3	9	Y	3	8	1			3
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	Y	3					6
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	Y	6	9	1			3
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1097	-0-	1097	5545	1091	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	2700	N	1250	-0-	-1450	4095	1244	2	6	9	Y	5					6
03	3100	N	1089	-0-	-2011	2084	1085	2	4	9	Y	4	8	1			2
04	3000	N	1110	-0-	-1890	194	1107	2	3	9	Y	3					5
05	1147	N	801	-0-	-346	-0-	798	2	3	9	Y	3					8
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	962	2	2	9	Y	2	8	1			2
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	Y	3					5
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	793	2	2	9	Y	2					7
09	960	N	778	-0-	-182	-0-	774	2	4	9	Y	4	8	1			3
10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	989	2	3	9	Y	3					6
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	2	4	9	Y	4	8	1			2
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 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	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	2102	2	3	9	Y	3					10
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2					12
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					13
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					13
05	992	N	170	-0-	-822	-0-	170	2			Y	-0-					13
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1638	2	4	9	Y	4					17
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2011	2	4	9	Y	4	15	1			6
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	Y	5					11
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	2	4	9	Y	4					15
10	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1518	2	4	9	Y	4	14	1			5
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2485	2	3	9	Y	3					8
12	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	1264	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	425	-0-	-1280	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1199	-0-	-413	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	941	-0-	-979	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	665	-0-	-761	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	992	N	497	-0-	-495	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	588	N	380	-0-	-208	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	960	N	709	-0-	-251	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 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	465	N	162	-0-	-303	-0-	155	2	7	9	N	6					17
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	382	2	2	9	N	2					19
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					20
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					21
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					21
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	N	7					28
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	N	6	24	1			10
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					18
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6					24
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	377	2	6	9	N	5	22	1			7
11	420	N	259	-0-	-161	-0-	252	2	7	9	N	6					13
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	255	2	2	9	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	N	4	6	1			1
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					4
03	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	1620	2	4	9	N	4	6	1			2
04	1980	N	1764	-0-	-216	-0-	1762	2	2	9	N	2					4
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1					5
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1995	2	3	9	N	3	6	1			2
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					4
08	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	1692	2	1	9	N	1					5
09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1905	2	2	9	N	2	5	1			2
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	N	2					4
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1877	2	4	9	N	4	6	1			2
12	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1722	2	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 21,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	860	-0-	-659	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-	1	1			-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1	9	N	1					1
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	1	1			-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3224	2	1	9	N	1					1
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					1
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-	1	1			-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3063	2	1	9	N	1					1
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					1
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-	1	1			-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9	N	1					1
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-	1	1			-0-
*12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 40,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2353	2	2	9	N	2					5
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1					6
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					6
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					6
05	2790	N	1649	-0-	-1141	-0-	1649	2			N	-0-					6
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	2	9	N	2					8
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2	7	1			3
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					5
09	2730	N	2133	-0-	-597	-0-	2131	2	2	9	N	2					7
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	6	1			2
11	2520	N	2025	-0-	-495	-0-	2023	2	2	9	N	2					4
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3312	-0-	312	312	3312	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	4	-0-	-1577	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2151	-0-	-856	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2262	-0-	-648	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	11105	X	2068	-0-	-9037	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1273	-0-	-323	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1290	-0-	-420	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,564 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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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 OPERATING LLC 813995
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

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

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	2077	N	1521	-0-	-556	-0-	80	1	1441	3	N	-0-					175
02	1764	N	1551	-0-	-213	-0-	88	1	1463	3	N	-0-					175
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	116	1	1889	3	N	-0-					175
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	3	N	-0-					175
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	3	N	-0-					175
06	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	112	1	1730	3	N	-0-					175
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	114	1	1785	3	N	1					176
							1	9									
08	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	128	1	1755	3	N	2					178
							2	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	116	1	1757	3	N	2					180
							2	9									
10	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	107	1	1644	3	N	2					182
							2	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	3	N	-0-					182
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	62	1	1120	3	N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1374	-0-	-548	-0-	80	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	74	1	1200	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	83	1	1308	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	60	1	933	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	69	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	97	1	1320	3	N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	82	1	1246	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	67	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	82	1	1342	3	N	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	740	-0-	-252	-0-	39	1	701	3	N	-0-			-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	39	1	648	3	N	-0-			-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	N	-0-			-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	N	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	N	-0-			-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	49	1	763	3	N	-0-			-0-
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	49	1	772	3	N	-0-			-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	59	1	801	3	N	-0-			-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	3	N	-0-			-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1191	3	N	-0-			-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	34	1	601	3	N	-0-			-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	35	1	579	3	N	-0-			-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	39	1	634	3	N	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-			-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	39	1	620	3	N	-0-			-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	37	1	565	3	N	-0-			-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	38	1	596	3	N	-0-			-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	44	1	602	3	N	-0-			-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	N	-0-			-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	38	1	577	3	N	-0-			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-			-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	63	1	1136	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	57	1	942	3	N	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	66	1	1083	3	N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	69	1	1063	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	69	1	1085	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	75	1	1028	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	66	1	1003	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	958	-0-	-189	-0-	59	1	899	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	59	1	974	3	N	-0-			-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	3	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	71	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	69	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	71	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	70	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	81	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	69	1	1042	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	64	1	977	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	63	1	1031	3	N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	82	1	1342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	45	1	793	3	N	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	53	1	814	3	N	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	53	1	831	3	N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	59	1	812	3	N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	54	1	816	3	N	-0-					-0-
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	51	1	777	3	N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	50	1	820	3	N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	154	1	2772	3	N	-0-			-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	183	1	3041	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3287	-0-	187	187	191	1	3096	3	N	-0-			-0-
04	2899	N	2712	-0-	-187	-0-	157	1	2555	3	N	-0-			-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	3	N	-0-			-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	167	1	2589	3	N	-0-			-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	177	1	2776	3	N	-0-			-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	197	1	2680	3	N	-0-			-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	178	1	2696	3	N	-0-			-0-
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	170	1	2588	3	N	-0-			-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	164	1	2694	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3278	-0-	178	178	188	1	3090	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	66	1	1170	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	81	1	1345	3	N	-0-			-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1481	3	N	-0-			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1374	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	86	1	1364	3	N	-0-			-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	93	1	1438	3	N	-0-			-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	93	1	1459	3	N	-0-			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	108	1	1474	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	92	1	1400	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	92	1	1392	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	88	1	1437	3	N	-0-			-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	106	1	1731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	38	1	692	3	N	-0-			82
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	38	1	625	3	N	-0-			82
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	N	-0-			82
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-			82
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	3	N	-0-			82
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	N	-0-			82
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	53	1	825	3	N	-0-			82
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	59	1	805	3	N	-0-			82
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	52	1	780	3	N	-0-			82
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	50	1	767	3	N	-0-			82
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	N	-0-			82
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	3	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 10,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	54	1	970	3	N	-0-					82
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	55	1	917	3	N	-0-					82
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	3	N	-0-					82
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	3	N	-0-	50	3			32
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1249	3	N	-0-	32	7			-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	85	1	1161	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	74	1	1118	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	73	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	66	1	1079	3	N	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,398 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	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	58	1	1049	3	N	-0-					26
02	1316	N	1114	-0-	-202	-0-	63	1	1051	3	N	-0-					26
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	4					30
							4	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	3	N	6					36
							7	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	3	N	2					38
							2	9									
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	83	1	1275	3	N	4					42
							4	9									
07	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	84	1	1316	3	N	2					44
							2	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	96	1	1305	3	N	1					45
							1	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	84	1	1266	3	N	1					46
							1	9									
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	80	1	1225	3	N	-0-					46
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	3	N	7					53
							8	9									
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	93	1	1518	3	N	1					54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	558	N	442	-0-	-116	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1602	-0-	-537	-0-	83	1	1519	3	N	-0-			55
02	1792	N	1436	-0-	-356	-0-	81	1	1355	3	N	-0-			55
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1784	3	N	-0-			55
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1874	3	N	-0-			55
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	114	1	1804	3	N	-0-			55
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	120	1	1850	3	N	-0-			55
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	121	1	1898	3	N	-0-			55
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	135	1	1838	3	N	-0-			55
09	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	118	1	1784	3	N	-0-			55
10	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	114	1	1736	3	N	-0-			55
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	114	1	1863	3	N	-0-			55
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	133	1	2178	3	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3108	-0-	8	672	164	1	2944	3	N	-0-			-0-
02	2751	N	2079	-0-	-672	-0-	118	1	1961	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	109	1	1766	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	1829	-0-	-1111	-0-	106	1	1723	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	1849	-0-	-1189	-0-	110	1	1739	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	1771	-0-	-1169	-0-	108	1	1663	3	N	-0-			-0-
07	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	110	1	1721	3	N	-0-			-0-
08	1891	X	1790	-0-	-101	-0-	122	1	1668	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	109	1	1647	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	104	1	1583	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	95	1	1551	3	N	-0-			-0-
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	121	1	1990	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1653	-0-	-393	-0-	87	1	1566	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	87	1	1438	3	N	-0-			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	3	N	-0-			-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	3	N	-0-			-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1771	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	112	1	1729	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	114	1	1785	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	129	1	1758	3	N	-0-			-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	113	1	1710	3	N	-0-			-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1756	3	N	-0-			-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	126	1	2059	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	94	1	1705	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	101	1	1678	3	N	-0-			-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	3	N	-0-			-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	108	1	1758	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	115	1	1803	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	113	1	1738	3	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	116	1	1807	3	N	-0-			-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	131	1	1792	3	N	-0-			-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	115	1	1746	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	113	1	1725	3	N	-0-			-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	111	1	1811	3	N	-0-			-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	129	1	2113	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

01	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	N	-0-			-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	20	1	338	3	N	-0-			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	N	-0-			-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	19	1	312	3	N	-0-			-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-			-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	21	1	320	3	N	-0-			-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	20	1	309	3	N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-			-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

01	744	N	594	-0-	-150	-0-	31	1	563	3	N	-0-			-0-
02	644	N	521	-0-	-123	-0-	30	1	491	3	N	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-			-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	39	1	604	3	N	-0-			-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	3	N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	N	-0-			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	-0-			-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	39	1	594	3	N	-0-			-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-			-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	3100	N	2617	-0-	-483	139	138	1	2479	3	N	-0-					-0-
02	2694	N	2555	-0-	-139	-0-	145	1	2410	3	N	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	164	1	2661	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2421	-0-	-9	-0-	140	1	2281	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2417	-0-	-94	-0-	144	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2425	-0-	-5	-0-	147	1	2278	3	N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	151	1	2361	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	171	1	2339	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	149	1	2251	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	147	1	2236	3	N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	142	1	2331	3	N	-0-					-0-
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	160	1	2629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1023	N	972	-0-	-51	-0-	51	1	921	3	N	-0-			-0-
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	51	1	841	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	61	1	997	3	N	-0-			-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	3	N	-0-			-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	960	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	61	1	946	3	N	-0-			-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	972	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	69	1	949	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	61	1	929	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	59	1	902	3	N	-0-			-0-
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	52	1	861	3	N	-0-			-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,077 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	682	N	614	-0-	-68	-0-	32	1	582	3	N	-0-			-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	28	1	460	3	N	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-			-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	34	1	554	3	N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	N	-0-			-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	35	1	546	3	N	-0-			-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	36	1	567	3	N	-0-			-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	39	1	534	3	N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-			-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	32	1	490	3	N	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	N	-0-			-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	N	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-			-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	527	N	425	-0-	-102	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 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	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2381	3	276	9	Y	251	384	1			110
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3138	3	429	9	Y	390	190	1			310
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3283	3	308	9	Y	280	387	1			203
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3065	3	265	9	Y	241					444
05	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	3111	3	245	9	Y	223	190	1			477
06	3810	X	2750	-0-	-1060	-0-	2567	3	183	9	Y	166	368	1			275
07	T. A.		273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					275
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					275
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					275
10	273	X	-0-	-0-	-273	-0-					Y	242	192	1			325
*11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1976	3	228	9	Y	207	190	1			342
*12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1433	3	42	9	Y	38	193	1			187

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

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
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	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	2773	3	88	9	Y	80	125	1			130
02	DLQ G-10		2667	-0-	2667	5528	2614	3	53	9	Y	48					178
03	8801	X	3273	-0-	-5528	-0-	3218	3	55	9	Y	50	124	1			104
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2808	3	24	9	Y	22	69	1			57
05	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	2811	3	29	9	Y	26	45	1			38
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4332	3	55	9	Y	50	47	1			41
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3502	3	45	9	Y	41					82
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3500	3	56	9	Y	51	59	1			74
09	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2392	3	46	9	Y	42	58	1			58
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3192	3	64	9	Y	58					116
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3291	3	54	9	Y	49	56	1			109
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	109	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4990	-0-	4990	4990	4920	3	70	9	Y	64					380
02	DLQ G-10		5405	-0-	5405	10395	5319	3	86	9	Y	78	292	1			166
03	18195	X	7800	-0-	-10395	-0-	7702	3	98	9	Y	89					255
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5719	3	87	9	Y	79	208	1			126
05	5983	X	4876	-0-	-1107	-0-	4804	3	72	9	Y	65					191
06	7560	X	4587	-0-	-2973	-0-	4521	3	66	9	Y	60					251
07	6448	X	4761	-0-	-1687	-0-	4693	3	68	9	Y	62					313
08	6448	X	4029	-0-	-2419	-0-	3971	3	58	9	Y	53	226	1			140
09	5820	X	3620	-0-	-2200	-0-	3585	3	35	9	Y	32					172
10	4867	X	3906	-0-	-961	-0-	3863	3	43	9	Y	39					211
11	4620	X	3749	-0-	-871	-0-	3706	3	43	9	Y	39					250
12	4774	X	3536	-0-	-1238	-0-	3479	3	57	9	Y	52	191	1			111

TOTAL GAS PROD: 57,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

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	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	2678	3	58	9	Y	53	81	1			85
02	DLQ G-10		2694	-0-	2694	5430	2640	3	54	9	Y	49					134
03	8734	X	3304	-0-	-5430	-0-	3249	3	55	9	Y	50	93	1			91
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2986	3	73	9	Y	66	60	1			97
05	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	3031	3	56	9	Y	51	76	1			72
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3718	3	55	9	Y	50	81	1			41
07	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	2990	3	45	9	Y	41					82
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3119	3	56	9	Y	51	59	1			74
09	3030	X	2249	-0-	-781	-0-	2203	3	46	9	Y	42	58	1			58
10	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	2756	3	64	9	Y	58					116
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	2974	3	54	9	Y	49	56	1			109
*12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3776	3	73	9	Y	66	118	1			57

TOTAL GAS PROD: 36,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					315
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	309	1			91
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7205	-0-	7205	7205	6847	3	358	9	N	325					552
02	DLQ G-10		6790	-0-	6790	13995	6514	3	276	9	N	251	398	1			405
03	20837	X	6842	-0-	-13995	-0-	6406	3	436	9	N	396	401	1			400
04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8578	3	319	9	N	290	508	1			182
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	8802	3	350	9	N	318	278	1			222
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8184	3	314	9	N	285	305	1			202
07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8430	3	332	9	N	302	254	1			250
08	8370	X	7860	-0-	-510	-0-	7589	3	271	9	N	246	220	1			276
09	8100	X	6979	-0-	-1121	-0-	6698	3	281	9	N	255	267	1			264
10	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	7474	3	301	9	N	274	283	1			255
11	8100	X	7865	-0-	-235	-0-	7559	3	306	9	N	278	209	1			324
12	8370	X	7724	-0-	-646	-0-	7443	3	281	9	N	255	454	1			125

TOTAL GAS PROD: 94,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

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	4123	X	2312	-0-	-1811	-0-	2257	3	55	9	Y	50	124	1			72
02	3500	X	2080	-0-	-1420	-0-	2036	3	44	9	Y	40					112
03	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3250	3	46	9	Y	42	94	1			60
04	3540	X	2807	-0-	-733	-0-	2770	3	37	9	Y	34	60	1			34
05	3658	X	1327	-0-	-2331	-0-	1298	3	29	9	Y	26					60
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3252	3	59	9	Y	54	51	1			63
07	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2935	3	63	9	Y	57					120
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3324	3	67	9	Y	61	92	1			89
09	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	3021	3	46	9	Y	42	85	1			46
10	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3111	3	51	9	Y	46					92
11	3300	X	2995	-0-	-305	-0-	2944	3	51	9	Y	46	52	1			86
12	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	2968	3	66	9	Y	60	93	1			53

TOTAL GAS PROD: 33,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	1810	3			N	-0-					88
02	DLQ G-10		1981	-0-	1981	3791	1978	3	3	9	N	3					91
03	6947	X	3156	-0-	-3791	-0-	3155	3	1	9	N	1					92
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					92
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2987	3	9	9	N	8					100
06	3060	X	2488	-0-	-572	-0-	2476	3	12	9	N	11					111
07	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2794	3	11	9	N	10					121
08	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2951	3	10	9	N	9					130
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2940	3	15	9	N	14					144
10	3007	X	2039	-0-	-968	-0-	2018	3	21	9	N	19					163
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3184	3	8	9	N	7					170
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3146	3	12	9	N	11					181

TOTAL GAS PROD: 32,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6366	3	48	9	Y	44					230
02	4732	X	4083	-0-	-649	-0-	4038	3	45	9	Y	41					271
03	5239	X	5165	-0-	-74	-0-	5122	3	43	9	Y	39	179	1			131
04	6210	X	1890	-0-	-4320	-0-	1879	3	11	9	Y	10					141
05	6417	X	2016	-0-	-4401	-0-	2007	3	9	9	Y	8					149
06	6210	X	4117	-0-	-2093	-0-	4077	3	40	9	Y	36					185
07	3441	X	2299	-0-	-1142	-0-	2289	3	10	9	Y	9					194
08	3441	X	2197	-0-	-1244	-0-	2197	3			Y	-0-					194
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4549	3	21	9	Y	19					213
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4715	3	37	9	Y	34					247
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3652	3	21	9	Y	19					266
12	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2811	3	12	9	Y	11					277

TOTAL GAS PROD: 43,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

01	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	1176	3	6	9	Y	5					277
02	DLQ G-10		628	-0-	628	1810	625	3	3	9	Y	3					280
03	DLQ G-10		120	-0-	120	1930	102	3	18	9	Y	16	190	1			106
04	DLQ G-10		535	-0-	535	2465	533	3	2	9	Y	2					108
05	3893	X	1428	-0-	-2465	-0-	1418	3	10	9	Y	9					117
06	1140	X	784	-0-	-356	-0-	756	3	28	9	Y	25					142
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2000	3	26	9	Y	24					166
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1967	3	20	9	Y	18					184
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1755	3	17	9	Y	15					199
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1749	3	20	9	Y	18					217
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1721	3	33	9	Y	30					247
*12	3100	N	4744	-0-	1644	1644	4719	3	25	9	Y	23	171	1			99

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2849	-0-	2849	2849	2820	3	29	9	Y	26	51	1			47
02	DLQ G-10		2666	-0-	2666	5515	2640	3	26	9	Y	24					71
03	8883	X	3368	-0-	-5515	-0-	3313	3	55	9	Y	50	49	1			72
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2897	3	48	9	Y	44	48	1			68
05	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	2838	3	55	9	Y	50	53	1			65
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4623	3	83	9	Y	75	79	1			61
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4202	3	68	9	Y	62					123
08	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2857	3	1	9	Y	1	88	1			36
09	2940	X	2134	-0-	-806	-0-	2134	3			Y	-0-	28	1			8
10	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	2848	3	32	9	Y	29					37
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3269	3	55	9	Y	50	18	1			69
*12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4145	3	108	9	Y	98	82	1			85

TOTAL GAS PROD: 39,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1410	3	34	9	N	31					215
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	1281	3	35	9	N	32					247
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	3	30	9	N	27	173	1			101
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1368	3	30	9	N	27					128
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1374	3	26	9	N	24					152
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1378	3	23	9	N	21					173
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1405	3	31	9	N	28					201
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1408	3	30	9	N	27					228
09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1354	3	28	9	N	25					253
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1418	3	35	9	N	32	175	1			110
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1348	3	29	9	N	26					136
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	3	28	9	N	25					161

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	1915	3	21	9	Y	19					265
02	DLQ G-10		2453	-0-	2453	4389	2408	3	45	9	Y	41					306
03	7674	X	3285	-0-	-4389	-0-	3205	3	80	9	Y	73	193	1			186
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3675	3	56	9	Y	51					237
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3309	3	44	9	Y	40					277
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4297	3	36	9	Y	33					310
07	3844	X	2955	-0-	-889	-0-	2914	3	41	9	Y	37					347
08	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	3056	3	45	9	Y	41	244	1			144
09	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	2905	3	43	9	Y	39					183
10	4061	X	3066	-0-	-995	-0-	3024	3	42	9	Y	38					221
11	3930	X	3132	-0-	-798	-0-	3085	3	47	9	Y	43					264
*12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8022	3	51	9	Y	46	188	1			122

TOTAL GAS PROD: 42,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2238	-0-	2238	2238	2155	3	83	9	Y	75	118	1			96
02	DLQ G-10		1783	-0-	1783	4021	1740	3	43	9	Y	39					135
03	7138	X	3117	-0-	-4021	-0-	3025	3	92	9	Y	84	114	1			105
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2493	3	76	9	Y	69	106	1			68
05	3410	X	1475	-0-	-1935	-0-	1418	3	57	9	Y	52					120
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3282	3	59	9	Y	54	102	1			72
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3041	3	63	9	Y	57					129
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3530	3	67	9	Y	61	99	1			91
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2995	3	69	9	Y	63	87	1			67
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3081	3	76	9	Y	69					136
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2917	3	75	9	Y	68	76	1			128
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2909	3	66	9	Y	60	135	1			53

TOTAL GAS PROD: 33,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2665	-0-	2665	2665	2607	3	58	9	Y	53	122	1			102
02	DLQ G-10		2927	-0-	2927	5592	2847	3	80	9	Y	73					175
03	9464	X	3872	-0-	-5592	-0-	3791	3	81	9	Y	74	121	1			128
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3045	3	50	9	Y	45	85	1			88
05	3968	X	2893	-0-	-1075	-0-	2838	3	55	9	Y	50	68	1			70
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5173	3	109	9	Y	99	88	1			81
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4445	3	69	9	Y	63					144
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3928	3	83	9	Y	75	102	1			117
09	3570	X	2736	-0-	-834	-0-	2668	3	68	9	Y	62	91	1			88
10	3689	X	3018	-0-	-671	-0-	2986	3	32	9	Y	29					117
11	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	2928	3	55	9	Y	50	57	1			110
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3861	3	73	9	Y	66	119	1			57

TOTAL GAS PROD: 41,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2046	-0-	2046	2046	1991	3	55	9	Y	50	181	1			82
02	DLQ G-10		1709	-0-	1709	3755	1666	3	43	9	Y	39					121
03	1900	N	3246	-0-	1346	5101	3154	3	92	9	Y	84	102	1			103
04	3000	N	2467	-0-	-533	4568	2392	3	75	9	Y	68	103	1			68
05	3100	N	1455	-0-	-1645	2923	1398	3	57	9	Y	52					120
06	6115	X	3192	-0-	-2923	-0-	3133	3	59	9	Y	54	102	1			72
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2909	3	63	9	Y	57					129
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3118	3	67	9	Y	61	99	1			91
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2792	3	69	9	Y	63	87	1			67
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2904	3	76	9	Y	69					136
11	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	2757	3	75	9	Y	68	76	1			128
12	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2792	3	66	9	Y	60	135	1			53

TOTAL GAS PROD: 31,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2950	-0-	2950	2950	2867	3	83	9	Y	75					337
02	DLQ G-10		4237	-0-	4237	7187	4160	3	77	9	Y	70					407
03	11084	X	3897	-0-	-7187	-0-	3841	3	56	9	Y	51	189	1			269
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2996	3	21	9	Y	19					288
05	4681	X	3716	-0-	-965	-0-	3696	3	20	9	Y	18					306
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5016	3	40	9	Y	36	207	1			135
07	4681	X	3279	-0-	-1402	-0-	3238	3	41	9	Y	37					172
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4495	3	52	9	Y	47					219
09	5070	X	3084	-0-	-1986	-0-	3036	3	48	9	Y	44					263
10	5239	X	3889	-0-	-1350	-0-	3861	3	28	9	Y	25					288
11	5070	X	3947	-0-	-1123	-0-	3901	3	46	9	Y	42	186	1			144
12	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	3276	3	36	9	Y	33					177

TOTAL GAS PROD: 44,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3377	3	21	9	N	19	192	1			230
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3061	3	20	9	N	18					248
03	2914	X	2265	-0-	-649	-0-	2254	3	11	9	N	10					258
04	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2482	3	9	9	N	8					266
05	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	2434	3	8	9	N	7					273
06	2820	X	2560	-0-	-260	-0-	2546	3	14	9	N	13					286
07	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	2253	3	7	9	N	6					292
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2716	3	6	9	N	5					297
09	2550	X	2325	-0-	-225	-0-	2311	3	14	9	N	13					310
10	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2212	3	46	9	N	42	190	1			162
11	2640	N	1813	-0-	-827	-0-	1799	3	14	9	N	13					175
12	2418	N	1667	-0-	-751	-0-	1656	3	11	9	N	10					185

TOTAL GAS PROD: 29,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	DLQ G-10		4571	-0-	4571	4571	4455	3	116	9	N	105					347
02	DLQ G-10		1648	-0-	1648	6219	1603	3	45	9	N	41					388
03	9410	X	3191	-0-	-6219	-0-	3140	3	51	9	N	46	186	1			248
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	234	3	17	9	N	15					263
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5276	3	174	9	N	158					421
06	4410	X	3975	-0-	-435	-0-	3858	3	117	9	N	106	382	1			145
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3688	3	103	9	N	94					239
08	5456	X	3576	-0-	-1880	-0-	3478	3	98	9	N	89	180	1			148
09	5280	X	3342	-0-	-1938	-0-	3248	3	94	9	N	85					233
10	5456	X	3381	-0-	-2075	-0-	3297	3	84	9	N	76	176	1			133
11	3990	X	3238	-0-	-752	-0-	3148	3	90	9	N	82					215
12	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3141	3	94	9	N	85	171	1			129

TOTAL GAS PROD: 39,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	DLQ G-10		2477	-0-	2477	2477	2452	3	25	9	N	23					288
02	DLQ G-10		2858	-0-	2858	5335	2783	3	75	9	N	68					356
03	6920	X	1585	-0-	-5335	-0-	1582	3	3	9	N	3	186	1			173
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2					175
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6333	3	6	9	N	5					180
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5699	3	58	9	N	53					233
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5721	3	57	9	N	52					285
08	6324	X	5333	-0-	-991	-0-	5277	3	56	9	N	51	188	1			148
09	6120	X	5358	-0-	-762	-0-	5303	3	55	9	N	50					198
10	6324	X	5356	-0-	-968	-0-	5315	3	41	9	N	37					235
11	5760	X	4218	-0-	-1542	-0-	4190	3	28	9	N	25					260
12	5766	X	2162	-0-	-3604	-0-	2162	3			N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 47,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	DLQ G-10		4723	-0-	4723	4723	4633	3	90	9	N	82					272
02	DLQ G-10		2547	-0-	2547	7270	2490	3	57	9	N	52					324
03	10495	X	3225	-0-	-7270	-0-	3156	3	69	9	N	63	182	1			205
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3273	3	56	9	N	51					256
05	4712	X	3342	-0-	-1370	-0-	3292	3	50	9	N	45	179	1			122
06	4560	X	3013	-0-	-1547	-0-	2965	3	48	9	N	44					166
07	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	3247	3	54	9	N	49					215
08	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3213	3	65	9	N	59					274
09	3330	X	2043	-0-	-1287	-0-	1986	3	57	9	N	52	182	1			144
10	3348	X	229	-0-	-3119	-0-	221	3	8	9	N	7					151
11	3180	X	622	-0-	-2558	-0-	620	3	2	9	N	2					153
12	3286	X	581	-0-	-2705	-0-	581	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 30,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
DAVIES, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 190706 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	1364	N	992	-0-	-372	-0-	16	1	965	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1204	N	684	-0-	-520	-0-	11	1	660	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	24	1	1077	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1348	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1171	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1255	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1220	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	28	1	1227	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	26	1	1174	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	27	1	1196	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	22	1	1139	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	22	1	1016	3	Y	13	10	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DEANIE B. (JENNINGS SD.) 23749 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY "B" WELL #: 4 RRCID -> 184481 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 4015 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-

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	205	1	2905	3	Y	55	60	1			53
							61	9									
02	2968	X	2715	-0-	-253	-0-	177	1	2469	3	Y	63	63	1			53
							69	9									
03	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	198	1	2701	3	Y	40	59	1			34
							44	9									
04	3240	X	2635	-0-	-605	-0-	174	1	2461	3	Y	-0-					34
05	3348	X	2721	-0-	-627	-0-	157	1	2495	3	Y	63	63	1			34
							69	9									
06	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	160	1	2529	3	Y	63	63	1			34
							69	9									
07	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	152	1	2576	3	Y	-0-					34
08	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	151	1	2553	3	Y	63	63	1			34
							69	9									
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	153	1	2435	3	Y	63	63	1			34
							69	9									
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	163	1	2586	3	Y	63	63	1			34
							69	9									
*11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	164	1	2649	3	Y	11					45
							12	9									
*12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	180	1	2635	3	Y	62	64	1			43
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 33,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	363	1	5133	3	Y	288	357	1			380
							317	9									
02	5180	X	3738	-0-	-1442	-0-	250	1	3488	3	Y	-0-					380
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	393	1	5352	3	Y	-0-					380
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	420	1	5928	3	Y	-0-					380
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	353	1	5624	3	Y	-0-					380
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	377	1	5965	3	Y	-0-					380
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	357	1	6039	3	Y	182	182	1			380
							200	9									
08	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	346	1	5855	3	Y	-0-					380
09	6210	X	5951	-0-	-259	-0-	352	1	5599	3	Y	-0-					380
10	6417	X	6011	-0-	-406	-0-	357	1	5654	3	Y	-0-					380
*11	6210	X	5706	-0-	-504	-0-	321	1	5175	3	Y	191	190	1			381
							210	9									
*12	6417	X	4942	-0-	-1475	-0-	316	1	4626	3	Y	-0-					381

TOTAL GAS PROD: 69,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9279	-0-	-548	-0-	612	1	8667	3	Y	-0-					236
02	8876	X	8436	-0-	-440	-0-	563	1	7873	3	Y	-0-					236
03	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	697	1	9498	3	Y	-0-					236
04	9270	X	9128	-0-	-142	-0-	603	1	8525	3	Y	-0-					236
05	9579	X	8368	-0-	-1211	-0-	495	1	7872	3	Y	1					237
							1	9									
06	9780	X	7764	-0-	-2016	-0-	462	1	7302	3	Y	-0-					237
07	10261	X	8235	-0-	-2026	-0-	460	1	7775	3	Y	-0-					237
08	10261	X	8307	-0-	-1954	-0-	462	1	7824	3	Y	19	113	1			143
							21	9									
09	9120	X	7245	-0-	-1875	-0-	428	1	6817	3	Y	-0-					143
10	8370	X	2273	-0-	-6097	-0-	135	1	2138	3	Y	-0-					143
*11	7980	X	5914	-0-	-2066	-0-	342	1	5524	3	Y	44	105	1			82
							48	9									
*12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	578	1	8475	3	Y	60	78	1			64
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 94,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	7649	-0-	-5495	-0-	505	1	7144	3	Y	-0-					102
02	11648	X	10313	-0-	-1335	-0-	689	1	9624	3	Y	-0-					102
03	12896	X	12407	-0-	-489	-0-	849	1	11558	3	Y	-0-					102
04	11430	X	11123	-0-	-307	-0-	735	1	10388	3	Y	-0-					102
05	11811	X	10857	-0-	-954	-0-	642	1	10214	3	Y	1					103
							1	9									
06	12090	X	10110	-0-	-1980	-0-	601	1	9509	3	Y	-0-					103
07	12493	X	11581	-0-	-912	-0-	647	1	10934	3	Y	-0-					103
08	12493	X	11050	-0-	-1443	-0-	615	1	10414	3	Y	19	49	1			73
							21	9									
09	11130	X	9424	-0-	-1706	-0-	557	1	8867	3	Y	-0-					73
10	10850	X	10797	-0-	-53	-0-	641	1	10156	3	Y	-0-					73
*11	11220	X	9969	-0-	-1251	-0-	579	1	9343	3	Y	43	53	1			63
							47	9									
*12	11594	X	11030	-0-	-564	-0-	700	1	10264	3	Y	60	60	1			63
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 126,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	632	-0-	-329	-0-	42	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	604	-0-	-202	-0-	41	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	33	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	29	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	Y	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	6459	-0-	-4453	-0-	426	1	6033	3	N	-0-					145
02	9856	X	7229	-0-	-2627	-0-	483	1	6746	3	N	-0-					145
03	9641	X	7969	-0-	-1672	-0-	536	1	7303	3	N	118	189	1			74
							130	9									
04	8430	X	8002	-0-	-428	-0-	527	1	7449	3	N	24					98
							26	9									
05	8711	X	7709	-0-	-1002	-0-	456	1	7253	3	N	-0-					98
06	7770	X	5196	-0-	-2574	-0-	309	1	4887	3	N	-0-					98
07	8277	X	3911	-0-	-4366	-0-	212	1	3586	3	N	103					201
							113	9									
08	8277	X	3557	-0-	-4720	-0-	198	1	3359	3	N	-0-					201
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	567	1	9026	3	N	14					215
							15	9									
10	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	347	1	5490	3	N	1	150	1			66
							1	9									
*11	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	271	1	4378	3	N	-0-					66
*12	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	222	1	3256	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 73,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	413	1	5849	3	N	55					153
							61	9									
02	5908	X	4926	-0-	-982	-0-	329	1	4597	3	N	-0-					153
03	6541	X	5469	-0-	-1072	-0-	374	1	5095	3	N	-0-					153
04	6330	X	5049	-0-	-1281	-0-	327	1	4621	3	N	92					245
							101	9									
05	6386	X	4594	-0-	-1792	-0-	271	1	4316	3	N	6	191	1			60
							7	9									
06	6120	X	3825	-0-	-2295	-0-	227	1	3598	3	N	-0-					60
07	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	222	1	3758	3	N	13					73
							14	9									
08	5456	X	3699	-0-	-1757	-0-	206	1	3493	3	N	-0-					73
09	5040	X	3438	-0-	-1602	-0-	201	1	3206	3	N	28					101
							31	9									
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	394	1	6240	3	N	58					159
							64	9									
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	249	1	4017	3	N	-0-					159
*12	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	228	1	3348	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 55,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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. GAS LIFT (I)(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	6593	-0-	-1901	-0-	433	1	6126	3	N	31					159
							34	9									
02	7672	X	7141	-0-	-531	-0-	477	1	6664	3	N	-0-					159
03	8494	X	8079	-0-	-415	-0-	553	1	7526	3	N	-0-					159
04	8190	X	7440	-0-	-750	-0-	485	1	6853	3	N	93	182	1			70
							102	9									
05	8463	X	7795	-0-	-668	-0-	461	1	7334	3	N	-0-					70
06	7890	X	7764	-0-	-126	-0-	462	1	7302	3	N	-0-					70
07	8153	X	7612	-0-	-541	-0-	425	1	7172	3	N	14					84
							15	9									
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	457	1	7746	3	N	-0-					84
09	7530	X	7400	-0-	-130	-0-	436	1	6945	3	N	17					101
							19	9									
10	8029	X	7773	-0-	-256	-0-	462	1	7311	3	N	-0-					101
*11	7770	X	6954	-0-	-816	-0-	406	1	6548	3	N	-0-					101
*12	8215	X	7910	-0-	-305	-0-	498	1	7302	3	N	100					201
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 90,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4774	X	4030	-0-	-744	-0-	266	1	3764	3	N	-0-					268
02	4312	X	4020	-0-	-292	-0-	268	1	3752	3	N	-0-					268
03	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	311	1	4231	3	N	190	190	1			268
							209	9									
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	282	1	3978	3	N	-0-					268
05	4464	X	4272	-0-	-192	-0-	253	1	4019	3	N	-0-					268
06	4620	X	4144	-0-	-476	-0-	246	1	3898	3	N	-0-					268
07	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	241	1	4068	3	N	-0-					268
08	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	243	1	4114	3	N	-0-					268
09	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	242	1	3856	3	N	-0-					268
10	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	244	1	3865	3	N	-0-					268
*11	4170	X	3789	-0-	-381	-0-	221	1	3568	3	N	-0-	191	1			77
*12	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	252	1	3694	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 50,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	5022	X	3578	-0-	-1444	-0-	236	1	3342	3	N	-0-					90
02	4536	X	3850	-0-	-686	-0-	257	1	3593	3	N	-0-					90
03	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	296	1	4038	3	N	-0-					90
04	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	288	1	4064	3	N	-0-					90
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	433	1	6888	3	N	-0-					90
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	323	1	5115	3	N	-0-					90
07	4495	X	3564	-0-	-931	-0-	199	1	3365	3	N	-0-					90
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	353	1	5976	3	N	-0-					90
09	4860	X	4615	-0-	-245	-0-	271	1	4316	3	N	25					115
							28	9									
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	416	1	6591	3	N	19					134
							21	9									
*11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	356	1	5750	3	N	-0-					134
*12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	378	1	5536	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 62,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	7037	X	6362	-0-	-675	-0-	407	1	5767	3	N	171	171	1			304
							188	9									
02	6300	X	5392	-0-	-908	-0-	360	1	5032	3	N	-0-					304
03	6975	X	6201	-0-	-774	-0-	424	1	5777	3	N	-0-					304
04	6150	X	4632	-0-	-1518	-0-	306	1	4326	3	N	-0-					304
05	6355	X	5469	-0-	-886	-0-	323	1	5146	3	N	-0-					304
06	6150	X	5313	-0-	-837	-0-	316	1	4997	3	N	-0-					304
07	6262	X	5419	-0-	-843	-0-	303	1	5116	3	N	-0-					304
08	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	314	1	5320	3	N	-0-					304
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	319	1	5079	3	N	-0-					304
10	5487	X	5420	-0-	-67	-0-	322	1	5098	3	N	-0-					304
*11	5310	X	5181	-0-	-129	-0-	302	1	4879	3	N	-0-					304
*12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	364	1	5341	3	N	-0-					304

TOTAL GAS PROD: 66,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

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

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

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

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

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955 X	22700	-0-	-2255	-0-	1488	1	21071	3	N	128	186	1			219
						141	9									
02	22372 X	20403	-0-	-1969	-0-	1355	1	18936	3	N	102	190	1			131
						112	9									
03	24769 X	22923	-0-	-1846	-0-	1559	1	21229	3	N	123					254
						135	9									
04	23160 X	22257	-0-	-903	-0-	1464	1	20682	3	N	101	185	1			170
						111	9									
05	23932 X	22744	-0-	-1188	-0-	1340	1	21315	3	N	81					251
						89	9									
06	22350 X	21738	-0-	-612	-0-	1289	1	20391	3	N	53					304
						58	9									
07	23095 X	22444	-0-	-651	-0-	1249	1	21092	3	N	94	187	1			211
						103	9									
08	23095 X	22633	-0-	-462	-0-	1257	1	21287	3	N	81					292
						89	9									
09	22260 X	21821	-0-	-439	-0-	1284	1	20439	3	N	89	185	1			196
						98	9									
10	22754 X	22218	-0-	-536	-0-	1313	1	20792	3	N	103					299
						113	9									
*11	21750 X	20879	-0-	-871	-0-	1211	1	19554	3	N	104	191	1			212
						114	9									
*12	22630 X	21113	-0-	-1517	-0-	1345	1	19715	3	N	48					260
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 263,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9642	-0-	-1425	-0-	629	1	8907	3	N	96	178	1			154
							106	9									
02	9996	X	8775	-0-	-1221	-0-	576	1	8055	3	N	131					285
							144	9									
03	11067	X	9348	-0-	-1719	-0-	628	1	8554	3	N	151	185	1			251
							166	9									
04	10290	X	9648	-0-	-642	-0-	630	1	8898	3	N	109	181	1			179
							120	9									
05	10633	X	9551	-0-	-1082	-0-	559	1	8887	3	N	95					274
							105	9									
06	9390	X	8983	-0-	-407	-0-	529	1	8364	3	N	82	190	1			166
							90	9									
07	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	569	1	9606	3	N	134					300
							147	9									
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	519	1	8781	3	N	105	182	1			223
							116	9									
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	555	1	8831	3	N	80	188	1			115
							88	9									
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	522	1	8263	3	N	42					157
							46	9									
*11	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	582	1	9399	3	N	64					221
							70	9									
*12	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	587	1	8599	3	N	72					293
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 113,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	18983	-0-	-2531	-0-	1233	1	17451	3	N	272	191	1			380
							299	9									
02	18956	X	17237	-0-	-1719	-0-	1151	1	16086	3	N	-0-					380
03	20987	X	19589	-0-	-1398	-0-	1340	1	18249	3	N	-0-					380
04	18810	X	18522	-0-	-288	-0-	1223	1	17281	3	N	16	185	1			211
							18	9									
05	19437	X	18819	-0-	-618	-0-	1113	1	17706	3	N	-0-					211
06	19110	X	17948	-0-	-1162	-0-	1067	1	16881	3	N	-0-					211
07	19747	X	18557	-0-	-1190	-0-	1035	1	17483	3	N	35					246
							39	9									
08	19747	X	18260	-0-	-1487	-0-	1018	1	17242	3	N	-0-					246
09	18510	X	18031	-0-	-479	-0-	1064	1	16936	3	N	28					274
							31	9									
10	18817	X	18148	-0-	-669	-0-	1074	1	17000	3	N	67	187	1			154
							74	9									
*11	17970	X	17050	-0-	-920	-0-	995	1	16055	3	N	-0-					154
*12	18569	X	18150	-0-	-419	-0-	1159	1	16991	3	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 219,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	291	1	4124	3	Y	-0-					43
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	276	1	3856	3	Y	-0-					43
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	307	1	4187	3	Y	-0-					43
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	380	1	5364	3	Y	-0-					43
05	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	543	1	8641	3	Y	1					44
							1	9									
06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	557	1	8807	3	Y	-0-					44
07	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	518	1	8748	3	Y	-0-					44
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	467	1	7907	3	Y	15	21	1			38
							17	9									
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	459	1	7310	3	Y	-0-					38
10	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	454	1	7192	3	Y	-0-					38
*11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	378	1	6097	3	Y	33	28	1			43
							36	9									
*12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	539	1	7901	3	Y	45	41	1			47
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 85,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	895	-0-	-252	-0-	59	1	836	3	N	-0-					80
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	3	N	-0-					80
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	67	1	918	3	N	-0-					80
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	845	3	N	23					103
							25	9									
05	1147	N	885	-0-	-262	-0-	52	1	833	3	N	-0-					103
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	53	1	839	3	N	-0-					103
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	895	3	N	96					199
							106	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	3	N	-0-					199
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	830	3	N	14					213
							15	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	3	N	-0-					213
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	3	N	-0-					213
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

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

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	1081	1	15307	3	N	321	190	1			413
							353	9									
02	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	816	1	11402	3	N	-0-					413
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	563	1	7665	3	N	-0-					413
04	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	634	1	8956	3	N	77	189	1			301
							85	9									
05	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	765	1	12176	3	N	-0-					301
06	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	748	1	11840	3	N	-0-					301
07	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	686	1	11590	3	N	-0-					301
08	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	667	1	11297	3	N	268	189	1			380
							295	9									
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	616	1	9808	3	N	14					394
							15	9									
10	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	573	1	9075	3	N	-0-					394
*11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	461	1	7438	3	N	-0-					394
*12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	651	1	9540	3	N	-0-					394

TOTAL GAS PROD: 135,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

01	310	N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-					183
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					183
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					183
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	3	N	-0-					183
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					183
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					183
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					183
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					183
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					183
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					183
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					183
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	3928	-0-	-2799	-0-	252	1	3566	3	Y	100	189	1			132
							110	9									
02	6076	X	4439	-0-	-1637	-0-	282	1	3948	3	Y	190	190	1			132
							209	9									
03	6231	X	5311	-0-	-920	-0-	359	1	4885	3	Y	61					193
							67	9									
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	315	1	4457	3	Y	137	190	1			140
							151	9									
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	307	1	4893	3	Y	250	191	1			199
							275	9									
06	5190	X	4947	-0-	-243	-0-	282	1	4456	3	Y	190	190	1			199
							209	9									
07	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	237	1	4009	3	Y	184	184	1			199
							202	9									
08	5487	X	3562	-0-	-1925	-0-	199	1	3363	3	Y	-0-					199
09	5310	X	4661	-0-	-649	-0-	269	1	4278	3	Y	104	180	1			123
							114	9									
10	5487	X	4159	-0-	-1328	-0-	247	1	3912	3	Y	-0-					123
*11	4950	X	3885	-0-	-1065	-0-	216	1	3480	3	Y	172	180	1			115
							189	9									
*12	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	255	1	3733	3	Y	134					249
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 53,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	61	1	862	3	N	-0-					170
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	3	N	-0-					170
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	61	1	825	3	N	-0-					170
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	57	1	806	3	N	-0-					170
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	48	1	770	3	N	-0-					170
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	46	1	731	3	N	-0-					170
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	46	1	774	3	N	-0-					170
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	3	N	-0-					170
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	3	N	-0-					170
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	N	-0-					170
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	N	-0-					170
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4182	-0-	-530	-0-	268	1	3792	3	Y	111	121	1			106
							122	9									
02	4256	X	3857	-0-	-399	-0-	248	1	3469	3	Y	127	127	1			106
							140	9									
03	4712	X	4494	-0-	-218	-0-	301	1	4105	3	Y	80	119	1			67
							88	9									
04	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	281	1	3966	3	Y	-0-					67
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	258	1	4112	3	Y	127	127	1			67
							140	9									
06	4380	X	4370	-0-	-10	-0-	252	1	3980	3	Y	125	125	1			67
							138	9									
07	T. A.		4471	-0-	4471	4471	250	1	4221	3	Y	-0-					67
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4471					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 30,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	12634	-0-	-1316	-0-	825	1	11680	3	N	117	175	1			266
							129	9									
02	12600	X	11622	-0-	-978	-0-	776	1	10846	3	N	-0-					266
03	13950	X	13343	-0-	-607	-0-	913	1	12430	3	N	-0-					266
04	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	838	1	11834	3	N	178	190	1			254
							196	9									
05	12865	X	12745	-0-	-120	-0-	754	1	11991	3	N	-0-					254
06	13020	X	12174	-0-	-846	-0-	724	1	11450	3	N	-0-					254
07	13454	X	12635	-0-	-819	-0-	704	1	11888	3	N	39					293
							43	9									
08	13454	X	12485	-0-	-969	-0-	696	1	11789	3	N	-0-					293
09	12870	X	12083	-0-	-787	-0-	713	1	11358	3	N	11					304
							12	9									
10	12741	X	12442	-0-	-299	-0-	735	1	11639	3	N	62	190	1			176
							68	9									
*11	12240	X	11709	-0-	-531	-0-	683	1	11026	3	N	-0-					176
*12	12648	X	12098	-0-	-550	-0-	773	1	11325	3	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 148,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19689	X	19689	-0-	-0-	-0-	1286	1	18201	3	N	184	184	1			378
							202	9									
02	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	1145	1	16002	3	N	-0-					378
03	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	1344	1	18309	3	N	93	189	1			282
							102	9									
04	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	1221	1	17253	3	N	-0-					282
05	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	1074	1	17084	3	N	-0-					282
06	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	1094	1	17301	3	N	170	188	1			264
							187	9									
07	19902	X	18766	-0-	-1136	-0-	1049	1	17717	3	N	-0-					264
08	19902	X	18375	-0-	-1527	-0-	1025	1	17350	3	N	-0-					264
09	18480	X	17937	-0-	-543	-0-	1059	1	16866	3	N	11					275
							12	9									
10	19189	X	18646	-0-	-543	-0-	1107	1	17521	3	N	16	189	1			102
							18	9									
*11	18570	X	17332	-0-	-1238	-0-	1011	1	16321	3	N	-0-					102
*12	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	1249	1	18307	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 222,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	182	1	2579	3	Y	17					127
							19	9									
02	2800	X	2584	-0-	-216	-0-	166	1	2315	3	Y	94	102	1			119
							103	9									
03	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	193	1	2632	3	Y	-0-					119
04	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	178	1	2521	3	Y	-0-					119
05	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	162	1	2580	3	Y	87	94	1			112
							96	9									
06	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	156	1	2475	3	Y	-0-					112
07	2790	N	2662	-0-	-128	-0-	149	1	2513	3	Y	-0-					112
08	2852	N	2574	-0-	-278	-0-	144	1	2430	3	Y	-0-					112
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	145	1	2306	3	Y	-0-					112
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	150	1	2375	3	Y	-0-					112
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	141	1	2276	3	Y	18	96	1			34
							20	9									
*12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	159	1	2327	3	Y	5					39
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

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

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

UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	287	-0-	-395	-0-	17 28	1 9	242	3	N	25					95
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38 31	1 9	533	3	N	28					123
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	49 28	1 9	661	3	N	25					148
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	577	3	N	22					170
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	27 15	1 9	430	3	N	14					184
06	720	N	574	-0-	-146	-0-	33 22	1 9	519	3	N	20					204
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	24 21	1 9	412	3	N	19					223
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	487	3	N	14	187	1			50
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	33	3	N	6					56
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					56
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					56
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2914	N	2494	-0-	-420	-0-	163	1	2313	3	Y	16					107
							18	9									
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	159	1	2220	3	Y	95	87	1			115
							105	9									
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	187	1	2546	3	Y	-0-					115
04	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	149	1	2105	3	Y	-0-					115
05	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	155	1	2467	3	Y	87	91	1			111
							96	9									
06	2670	N	2444	-0-	-226	-0-	145	1	2299	3	Y	-0-					111
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	138	1	2338	3	Y	-0-					111
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	135	1	2284	3	Y	-0-					111
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	155	1	2461	3	Y	-0-					111
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	171	1	2710	3	Y	-0-					111
*11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	172	1	2781	3	Y	17	95	1			33
							19	9									
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	172	1	2522	3	Y	6					39
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2604	X	2059	-0-	-545	-0-	136	1	1923	3	Y	-0-					6
02	2352	X	2181	-0-	-171	-0-	146	1	2035	3	Y	-0-					6
03	2604	X	2430	-0-	-174	-0-	166	1	2264	3	Y	-0-					6
04	2460	X	2298	-0-	-162	-0-	152	1	2146	3	Y	-0-					6
05	2542	X	2262	-0-	-280	-0-	134	1	2127	3	Y	1					7
							1	9									
06	2370	X	2244	-0-	-126	-0-	133	1	2111	3	Y	-0-					7
07	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	128	1	2169	3	Y	-0-					7
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	144	1	2445	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	156	1	2479	3	Y	-0-					8
10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	158	1	2507	3	Y	-0-					8
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	148	1	2394	3	Y	11	6	1			13
							12	9									
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	165	1	2423	3	Y	16	13	1			16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	5983	X	5028	-0-	-955	-0-	329	1	4656	3	N	39	189	1			59
							43	9									
02	5404	X	4330	-0-	-1074	-0-	289	1	4041	3	N	-0-					59
03	5983	X	5210	-0-	-773	-0-	353	1	4814	3	N	39					98
							43	9									
04	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	301	1	4255	3	N	19					117
							21	9									
05	5022	X	4277	-0-	-745	-0-	252	1	4010	3	N	14					131
							15	9									
06	5070	X	3318	-0-	-1752	-0-	197	1	3121	3	N	-0-					131
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	303	1	5112	3	N	14					145
							15	9									
08	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	256	1	4329	3	N	20					165
							22	9									
09	4590	X	3771	-0-	-819	-0-	222	1	3543	3	N	5					170
							6	9									
10	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	243	1	3853	3	N	37					207
							41	9									
*11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	326	1	5257	3	N	42	190	1			59
							46	9									
*12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	445	1	6526	3	N	86					145
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 57,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	17856	X	15238	-0-	-2618	-0-	993	1	14055	3	N	173	173	1			444
							190	9									
02	15288	X	13618	-0-	-1670	-0-	909	1	12709	3	N	-0-	143	1			301
03	16926	X	15234	-0-	-1692	-0-	1042	1	14192	3	N	-0-					301
04	16080	X	14950	-0-	-1130	-0-	988	1	13960	3	N	2					303
							2	9									
05	16089	X	15063	-0-	-1026	-0-	891	1	14170	3	N	2	183	1			122
							2	9									
06	14850	X	14489	-0-	-361	-0-	861	1	13628	3	N	-0-					122
07	15438	X	14848	-0-	-590	-0-	823	1	13904	3	N	110					232
							121	9									
08	15438	X	14468	-0-	-970	-0-	807	1	13661	3	N	-0-					232
09	14940	X	13863	-0-	-1077	-0-	817	1	13018	3	N	25					257
							28	9									
10	15066	X	14343	-0-	-723	-0-	840	1	13295	3	N	189	189	1			257
							208	9									
*11	14490	X	14234	-0-	-256	-0-	830	1	13404	3	N	-0-					257
*12	14849	X	13661	-0-	-1188	-0-	872	1	12789	3	N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 174,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	412	1	5834	3	N	-0-					223
02	5432	X	4403	-0-	-1029	-0-	294	1	4109	3	N	-0-					223
03	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	469	1	6385	3	N	-0-					223
04	6480	X	5044	-0-	-1436	-0-	333	1	4711	3	N	-0-					223
05	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	326	1	5183	3	N	-0-					223
06	6480	X	3071	-0-	-3409	-0-	183	1	2888	3	N	-0-					223
07	6696	X	3853	-0-	-2843	-0-	215	1	3638	3	N	-0-					223
08	6696	X	5056	-0-	-1640	-0-	282	1	4774	3	N	-0-					223
09	5340	X	4703	-0-	-637	-0-	278	1	4425	3	N	-0-					223
10	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	279	1	4415	3	N	-0-					223
*11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	298	1	4804	3	N	-0-					223
*12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	367	1	5377	3	N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 60,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13408	-0-	-1503	-0-	879	1	12450	3	N	72					218
							79	9									
02	13188	X	12155	-0-	-1033	-0-	809	1	11310	3	N	33					251
							36	9									
03	14601	X	13638	-0-	-963	-0-	929	1	12652	3	N	52	184	1			119
							57	9									
04	14100	X	13198	-0-	-902	-0-	868	1	12264	3	N	60					179
							66	9									
05	14384	X	13593	-0-	-791	-0-	800	1	12729	3	N	58					237
							64	9									
06	13290	X	12896	-0-	-394	-0-	766	1	12115	3	N	14					251
							15	9									
07	13733	X	12998	-0-	-735	-0-	725	1	12249	3	N	22					273
							24	9									
08	13733	X	12780	-0-	-953	-0-	700	1	11845	3	N	214	369	1			118
							235	9									
09	13200	X	12299	-0-	-901	-0-	724	1	11527	3	N	44					162
							48	9									
10	13578	X	12434	-0-	-1144	-0-	736	1	11655	3	N	39					201
							43	9									
*11	12900	X	12315	-0-	-585	-0-	715	1	11545	3	N	50					251
							55	9									
*12	12989	X	12392	-0-	-597	-0-	787	1	11536	3	N	63	192	1			122
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 154,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	12183	X	11364	-0-	-819	-0-	745	1	10549	3	Y	64					224
							70	9									
02	11004	X	9373	-0-	-1631	-0-	623	1	8700	3	Y	45					269
							50	9									
03	12183	X	11324	-0-	-859	-0-	772	1	10512	3	Y	36	186	1			119
							40	9									
04	11610	X	9405	-0-	-2205	-0-	619	1	8743	3	Y	39					158
							43	9									
05	11997	X	9862	-0-	-2135	-0-	581	1	9250	3	Y	28					186
							31	9									
06	11040	X	9285	-0-	-1755	-0-	550	1	8704	3	Y	28					214
							31	9									
07	11408	X	9590	-0-	-1818	-0-	526	1	8893	3	Y	155	155	1			214
							171	9									
08	11408	X	9327	-0-	-2081	-0-	520	1	8807	3	Y	-0-					214
09	9540	X	9173	-0-	-367	-0-	542	1	8631	3	Y	-0-					214
10	9858	X	9262	-0-	-596	-0-	550	1	8712	3	Y	-0-					214
*11	9300	X	8461	-0-	-839	-0-	493	1	7959	3	Y	8					222
							9	9									
*12	9579	X	8617	-0-	-962	-0-	546	1	7997	3	Y	67					289
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 115,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	11439	X	9666	-0-	-1773	-0-	633	1	8957	3	N	69	191	1			58
							76	9									
02	10024	X	8828	-0-	-1196	-0-	589	1	8239	3	N	-0-					58
03	11098	X	2627	-0-	-8471	-0-	180	1	2447	3	N	-0-					58
04	9630	X	9199	-0-	-431	-0-	602	1	8499	3	N	89					147
							98	9									
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	593	1	9436	3	N	-0-					147
06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	566	1	8950	3	N	-0-					147
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	539	1	9107	3	N	111					258
							122	9									
08	9672	X	8804	-0-	-868	-0-	491	1	8313	3	N	-0-					258
09	9360	X	6918	-0-	-2442	-0-	408	1	6492	3	N	16					274
							18	9									
10	9672	X	7282	-0-	-2390	-0-	433	1	6849	3	N	-0-					274
*11	9360	X	7490	-0-	-1870	-0-	437	1	7053	3	N	-0-					274
*12	9672	X	7324	-0-	-2348	-0-	468	1	6856	3	N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 97,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

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

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

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942		11098	-0-	-3844	-0-	732	1	10366	3	N	-0-					634
02	12320	#	10448	-0-	-1872	-0-	697	1	9745	3	N	5					639
							6	9									
03	13640	#	12345	-0-	-1295	-0-	844	1	11500	3	N	1	191	1			449
							1	9									
04	12973	R	12973	-0-	-0-	-0-	855	1	12082	3	N	33					482
							36	9									
05	12834	#	10810	-0-	-2024	-0-	639	1	10171	3	N	-0-					482
06	12030	#	11717	-0-	-313	-0-	697	1	11020	3	N	-0-					482
07	13206		11270	-0-	-1936	-0-	630	1	10640	3	N	-0-					482
08	13206		12374	-0-	-832	-0-	690	1	11684	3	N	-0-					482
09	12780		10925	-0-	-1855	-0-	646	1	10279	3	N	-0-					482
10	12121	#	11463	-0-	-658	-0-	681	1	10782	3	N	-0-					482
*11	11730	#	10218	-0-	-1512	-0-	596	1	9622	3	N	-0-					482
*12	12369	#	9702	-0-	-2667	-0-	620	1	9082	3	N	-0-					482

TOTAL GAS PROD: 135,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

01	4712	X	887	-0-	-3825	-0-	145	1	742	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	735	-0-	-3521	-0-	138	1	597	3	N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	130	1	703	3	N	-0-					-0-
04	870	X	772	-0-	-98	-0-	125	1	647	3	N	-0-					-0-
05	899	X	840	-0-	-59	-0-	139	1	701	3	N	-0-					-0-
06	870	X	796	-0-	-74	-0-	131	1	665	3	N	-0-					-0-
07	837	X	492	-0-	-345	-0-	365	1	127	3	N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	288	1	720	3	N	-0-					-0-
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	247	1	585	3	N	-0-					-0-
10	837	X	802	-0-	-35	-0-	232	1	570	3	N	-0-					-0-
11	990	X	681	-0-	-309	-0-	260	1	421	3	N	-0-					-0-
12	1023	X	758	-0-	-265	-0-	236	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	914	-0-	-171	-0-	149	1	765	3	N	-0-			-0-
02	980	X	324	-0-	-656	-0-	61	1	263	3	N	-0-			-0-
03	1085	X	566	-0-	-519	-0-	88	1	478	3	N	-0-			-0-
04	870	X	525	-0-	-345	-0-	85	1	440	3	N	-0-			-0-
05	899	X	519	-0-	-380	-0-	86	1	433	3	N	-0-			-0-
06	870	X	478	-0-	-392	-0-	79	1	399	3	N	-0-			-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	128	1	591	3	N	-0-			-0-
08	558	X	528	-0-	-30	-0-	151	1	377	3	N	-0-			-0-
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	168	1	398	3	N	-0-			-0-
10	713	X	546	-0-	-167	-0-	158	1	388	3	N	-0-			-0-
11	690	X	483	-0-	-207	-0-	185	1	298	3	N	-0-			-0-
*12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	290	1	641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	199	1	1020	3	N	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	177	1	766	3	N	-0-			-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	174	1	905	3	N	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	191	1	969	3	N	-0-			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	215	1	1091	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	768	-0-	-348	-0-	569	1	199	3	N	-0-			-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	349	1	873	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	386	1	913	3	N	-0-			-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	390	1	958	3	N	-0-			-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	456	1	737	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	376	1	831	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	119	1	612	3	N	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-			-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	146	1	787	3	N	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	125	1	647	3	N	-0-			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	166	1	841	3	N	-0-			-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	136	1	692	3	N	-0-			-0-
07	806	N	492	-0-	-314	-0-	365	1	127	3	N	-0-			-0-
08	992	N	792	-0-	-200	-0-	226	1	566	3	N	-0-			-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	287	1	679	3	N	-0-			-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	260	1	639	3	N	-0-			-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	293	1	474	3	N	-0-			-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	354	1	783	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	159	1	816	3	N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	157	1	678	3	N	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-			-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	164	1	854	3	N	-0-			-0-
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	151	1	765	3	N	-0-			-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	152	1	772	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	591	-0-	-463	-0-	438	1	153	3	N	-0-			-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	358	1	896	3	N	-0-			-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	316	1	749	3	N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	288	1	707	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	880	-0-	-320	-0-	336	1	544	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	311	1	688	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	90	1	459	3	N	-0-			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	91	1	394	3	N	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	100	1	517	3	N	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	N	-0-			-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	105	1	532	3	N	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	128	1	591	3	N	-0-			-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	160	1	401	3	N	-0-			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	188	1	445	3	N	-0-			-0-
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	148	1	365	3	N	-0-			-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	174	1	281	3	N	-0-			-0-
12	651	N	552	-0-	-99	-0-	172	1	380	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-			-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	182	1	788	3	N	-0-			-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	167	1	899	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	169	1	879	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	166	1	841	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	N	-0-			-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	257	1	1182	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	292	1	731	3	N	-0-			-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	336	1	796	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1027	-0-	-399	-0-	297	1	730	3	N	-0-			-0-
11	990	N	880	-0-	-110	-0-	336	1	544	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	343	1	759	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	194	1	995	3	N	-0-			-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	243	1	1050	3	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	265	1	1433	3	N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	239	1	1241	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	227	1	1147	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	262	1	1331	3	N	-0-			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	377	1	1736	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	377	1	944	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1132	-0-	-458	-0-	336	1	796	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	408	1	1003	3	N	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	564	1	913	3	N	-0-			-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	526	1	1163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	219	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	219	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	222	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	210	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	866	-0-	-560	-0-	642	1	224	3	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	519	1	1297	3	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	435	1	1030	3	N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	343	1	844	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	597	1	965	3	N	-0-					-0-
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	579	1	1282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,688 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	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	189	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	184	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	186	1	943	3	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	199	1	1011	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	748	-0-	-430	-0-	554	1	194	3	N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	358	1	896	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	366	1	866	3	N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	402	1	649	3	N	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	418	1	926	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	199	1	1035	3	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	212	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	189	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	305	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	368	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	386	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	412	1	667	3	N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	515	1	1139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 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	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	199	1	1020	3	N	-0-			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	179	1	931	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	181	1	918	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	183	1	932	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	728	-0-	-419	-0-	540	1	188	3	N	-0-			-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	377	1	944	3	N	-0-			-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	435	1	1030	3	N	-0-			-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	371	1	912	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	434	1	702	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	429	1	949	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	299	1	1530	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-			-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	203	1	1096	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1234	-0-	-536	-0-	199	1	1035	3	N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	212	1	1070	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	189	1	958	3	N	-0-			-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	353	1	1625	3	N	-0-			-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	415	1	1038	3	N	-0-			-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	395	1	936	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1187	-0-	-797	-0-	343	1	844	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	767	-0-	-643	-0-	293	1	474	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	343	1	759	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	189	1	969	3	N	-0-			-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	197	1	853	3	N	-0-			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	194	1	1009	3	N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	196	1	994	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	168	1	852	3	N	-0-			-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	257	1	1182	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	292	1	731	3	N	-0-			-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	435	1	1030	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	334	1	821	3	N	-0-			-0-
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	326	1	527	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	365	1	807	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1085	N	975	-0-	-110	-0-	159	1	816	3	N	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	141	1	613	3	N	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	1164	3	N	-0-			-0-
05	837	N	702	-0-	-135	-0-	116	1	586	3	N	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	189	1	958	3	N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	281	1	1293	3	N	-0-			-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	340	1	849	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	732	-0-	-408	-0-	217	1	515	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	930	-0-	-651	-0-	269	1	661	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	380	1	614	3	N	-0-			-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	290	1	641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,315 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	3	N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-			-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	60	1	310	3	N	-0-			-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	71	1	357	3	N	-0-			-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	73	1	373	3	N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	112	1	517	3	N	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	132	1	330	3	N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	158	1	374	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3850	-0-	750	750	1113	1	2737	3	N	-0-			-0-
11	1091	N	341	-0-	-750	-0-	130	1	211	3	N	-0-			-0-
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	97	1	214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	219	1	1122	3	N	-0-			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	248	1	1072	3	N	-0-			-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	1164	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	222	1	1121	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	230	1	1171	3	N	-0-			-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	353	1	1625	3	N	-0-			-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	415	1	1038	3	N	-0-			-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	435	1	1030	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	408	1	1003	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	880	-0-	-530	-0-	336	1	544	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	365	1	807	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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-	184	1	944	3	N	-0-			-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	182	1	788	3	N	-0-			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	208	1	1124	3	N	-0-			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	204	1	1060	3	N	-0-			-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	202	1	1019	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	210	1	1065	3	N	-0-			-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	297	1	1367	3	N	-0-			-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	377	1	944	3	N	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	425	1	1006	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	371	1	912	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	824	-0-	-466	-0-	315	1	509	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	429	1	949	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	199	1	1020	3	N	-0-			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-			-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	3	N	-0-			-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	3	N	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	282	1	1427	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	246	1	1251	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	802	1	280	3	N	-0-			-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	519	1	1297	3	N	-0-			-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	554	1	1311	3	N	-0-			-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	454	1	1117	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	564	1	913	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1516	-0-	-406	-0-	472	1	1044	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	119	1	612	3	N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	116	1	503	3	N	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-			-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	105	1	543	3	N	-0-			-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	116	1	586	3	N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	152	1	772	3	N	-0-			-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	365	1	127	3	N	-0-			-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	217	1	543	3	N	-0-			-0-
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	247	1	585	3	N	-0-			-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	223	1	547	3	N	-0-			-0-
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	239	1	386	3	N	-0-			-0-
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	236	1	522	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	174	1	893	3	N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	167	1	722	3	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	177	1	956	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	179	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	171	1	867	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	178	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	748	-0-	-399	-0-	554	1	194	3	N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	349	1	873	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	899	-0-	-181	-0-	267	1	632	3	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	315	1	775	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	937	-0-	-233	-0-	358	1	579	3	N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	386	1	854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,456 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	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	169	1	867	3	N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	278	1	1204	3	N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	244	1	1267	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	242	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	246	1	1251	3	N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	313	1	1441	3	N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	481	1	1203	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	466	-0-	-1034	-0-	138	1	328	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	445	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1051	-0-	-569	-0-	402	1	649	3	N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	386	1	854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	274	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	243	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	279	1	1448	3	N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	277	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	257	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	393	1	1810	3	N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	490	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	435	1	1030	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1508	-0-	-693	-0-	436	1	1072	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	391	1	632	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	418	1	926	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	244	1	1250	3	N	-0-			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	219	1	1180	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	229	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	212	1	1070	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	210	1	1065	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	787	-0-	-670	-0-	583	1	204	3	N	-0-			-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	443	1	1109	3	N	-0-			-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	455	1	1077	3	N	-0-			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	408	1	1003	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	467	1	755	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	472	1	1044	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,074 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		151	-0-	151	151	24	1	127	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		91	-0-	91	242	15	1	76	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		96	-0-	96	338	16	1	80	3	N	-0-			-0-
07	397	X	59	-0-	-338	-0-	44	1	15	3	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	357	3	N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	61	1	263	3	N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	42	1	225	3	N	-0-			-0-
04	420	N	247	-0-	-173	-0-	40	1	207	3	N	-0-			-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	40	1	204	3	N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	3	N	-0-			-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	117	1	41	3	N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	113	1	283	3	N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	158	1	374	3	N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	83	1	205	3	N	-0-			-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	98	1	158	3	N	-0-			-0-
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	97	1	214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	189	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	194	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	186	1	943	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	189	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	289	1	1330	3	N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	349	1	873	3	N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	415	1	983	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	371	1	912	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	412	1	667	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	418	1	926	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	29	1	10	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	20	1	47	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	22	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-					-0-

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

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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	202	1	875	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	189	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	212	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	210	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	305	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	368	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	386	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	390	1	958	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	423	1	684	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	397	1	878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	3	N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	76	1	328	3	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-			-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	80	1	414	3	N	-0-			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	3	N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	84	1	426	3	N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	136	1	628	3	N	-0-			-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	132	1	330	3	N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	168	1	398	3	N	-0-			-0-
10	775	N	385	-0-	-390	-0-	111	1	274	3	N	-0-			-0-
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	130	1	211	3	N	-0-			-0-
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	118	1	261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 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	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	3	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-			-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	16	1	80	3	N	-0-			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	29	1	10	3	N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	66	1	165	3	N	-0-			-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	20	1	47	3	N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	N	-0-			-0-
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	22	1	35	3	N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	229	1	1173	3	N	-0-			-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	253	1	1094	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	167	1	899	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	209	1	1086	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	212	1	1070	3	N	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	220	1	1118	3	N	-0-			-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	353	1	1625	3	N	-0-			-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	377	1	944	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	966	-0-	-384	-0-	287	1	679	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1283	-0-	-701	-0-	371	1	912	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	412	1	667	3	N	-0-			-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	354	1	783	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	219	1	1138	3	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	207	1	1045	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	199	1	1011	3	N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	297	1	1367	3	N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	368	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	415	1	983	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	306	1	753	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	966	-0-	-294	-0-	369	1	597	3	N	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	472	1	1044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,587 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	294	1	1505	3	N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	328	1	1422	3	N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	284	1	1474	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	277	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	262	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	450	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	519	1	1297	3	N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	544	1	1287	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	510	1	1254	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	543	1	877	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	472	1	1044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	887	-0-	-2213	-0-	145	1	742	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	735	-0-	-2065	-0-	138	1	597	3	N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	130	1	703	3	N	-0-					-0-
04	870	X	772	-0-	-98	-0-	125	1	647	3	N	-0-					-0-
05	899	X	840	-0-	-59	-0-	139	1	701	3	N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	131	1	665	3	N	-0-					-0-
07	806	N	492	-0-	-314	-0-	365	1	127	3	N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	288	1	719	3	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	247	1	585	3	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	232	1	570	3	N	-0-					-0-
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	260	1	421	3	N	-0-					-0-
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	236	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	159	1	816	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	192	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	242	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	241	1	1224	3	N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	369	1	1699	3	N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	736	1	1840	3	N	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	771	1	1825	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	538	1	1323	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	966	-0-	-1524	-0-	369	1	597	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	1516	-0-	-1181	-0-	472	1	1044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE (ELLENBERGER) 24600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 219683 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 2068 - 2072

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - PLUGGED 05/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1002	3	44	9	Y	40	37	1			21
02	616	N	178	-0-	-438	-0-	143	3	35	9	Y	32	37	1			16
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	631	3	21	9	Y	19	9	1			26
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1548	3	37	9	Y	34	37	1			23
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	968	3	20	9	Y	18	19	1			22
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	3	7	9	Y	6	8	1			20
07	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1450	3	26	9	Y	24	9	1			35
08	992	N	775	-0-	-217	-0-	744	3	31	9	Y	28	34	1			29
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	9	1			20
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	5	9	1			16
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	10	13	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

DOC BUDDY (ELLENBURGER) //CONT.// 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	272	-0-	272	1526	272	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	1723	197	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	288	-0-	288	2011	288	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	2251	240	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	169	-0-	169	2420	169	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	202	-0-	202	2622	202	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	203	-0-	203	2825	203	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	304	-0-	304	3129	304	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	348	-0-	348	3477	348	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	332	-0-	332	3809	332	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3809					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3809					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	372	#	343	-0-	-29	-0-	304	2	39	9	Y	35					182
02	336	#	303	-0-	-33	-0-	268	2	35	9	Y	32	184	0			30
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	324	2	33	9	Y	30					60
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	306	2	26	9	Y	24					84
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	320	2	24	9	Y	22					106
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	308	2	25	9	Y	23					129
07	335	R	335	-0-	-0-	-0-	309	2	26	9	Y	24					153
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	294	2	22	9	Y	20					173
09	300	#	298	-0-	-2	-0-	273	2	25	9	Y	23					196
10	310	#	308	-0-	-2	-0-	276	2	32	9	Y	29	179	0			46
11	300	#	225	-0-	-75	-0-	223	2	2	9	Y	2					48
12	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM "26" WELL #: 1 RRCID -> 134483 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6200 - 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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2013 - PLUGGED 12/31/13

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

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					9
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					9
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					9
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					9
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					9
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					9
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					9
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					9
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					9
*11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					9
*12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

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

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					102
02	588	#	557	-0-	-31	-0-	556	3	1	9	N	1					103
03	744	#	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					103
04	720	#	499	-0-	-221	-0-	497	3	2	9	N	2					105
05	744	#	399	-0-	-345	-0-	399	3			N	-0-					105
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					105
07	620	#	516	-0-	-104	-0-	515	3	1	9	N	1					106
08	589	#	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					106
09	630	#	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					106
10	651	#	429	-0-	-222	-0-	427	3	2	9	N	2					108
11	630	#	363	-0-	-267	-0-	362	3	1	9	N	1					109
12	527	#	398	-0-	-129	-0-	397	3	1	9	N	1					110

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					9
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					9
03	496	#	414	-0-	-82	-0-	414	3			Y	-0-					9
04	480	#	357	-0-	-123	-0-	355	3	2	9	Y	2					11
05	496	#	275	-0-	-221	-0-	275	3			Y	-0-					11
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					11
07	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					11
08	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					11
09	450	#	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-					11
10	465	#	428	-0-	-37	-0-	427	3	1	9	Y	1					12
11	450	#	362	-0-	-88	-0-	362	3			Y	-0-					12
*12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					36
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					36
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					36
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					36
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					36
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					36
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					36
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					36
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					36
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					36
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					36
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					36

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					11
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					11
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					11
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					11
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					11
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					11
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					11
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					11
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					11
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	10	1			1
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	18	3	10	9	Y	9					10
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	490	-0-	-719	-0-	480	3	10	9	N	9					71
02	1092	#	984	-0-	-108	-0-	966	3	18	9	N	16					87
03	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1389	3	39	9	N	35					122
04	930	#	819	-0-	-111	-0-	794	3	25	9	N	23					145
05	1085	#	997	-0-	-88	-0-	972	3	25	9	N	23					168
06	1380	#	1056	-0-	-324	-0-	1033	3	23	9	N	21					189
07	1426	#	765	-0-	-661	-0-	746	3	19	9	N	17	171	1			35
08	1426	#	366	-0-	-1060	-0-	358	3	8	9	N	7					42
09	1050	#	938	-0-	-112	-0-	913	3	25	9	N	23					65
10	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1252	3	32	9	N	29					94
11	1050	#	790	-0-	-260	-0-	764	3	26	9	N	24					118
*12	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1050	3	34	9	N	31					149

TOTAL GAS PROD: 11,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	373	-0-	-92	-0-	373	3			Y	-0-					78
02	420	#	359	-0-	-61	-0-	358	3	1	9	Y	1					79
03	434	#	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					79
04	420	#	303	-0-	-117	-0-	302	3	1	9	Y	1					80
05	434	#	234	-0-	-200	-0-	234	3			Y	-0-					80
06	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					80
07	403	#	296	-0-	-107	-0-	295	3	1	9	Y	1					81
08	403	#	294	-0-	-109	-0-	294	3			Y	-0-					81
09	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					81
10	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-	70	1			11
11	360	#	294	-0-	-66	-0-	217	3	77	9	Y	70					81
12	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

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	#		21	-0-		-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
02	28	#		20	-0-		-8	-0-	20	3			Y	-0-					5
03	31	#		21	-0-		-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
04	30	#		18	-0-		-12	-0-	18	3			Y	-0-					5
05	31	#		14	-0-		-17	-0-	14	3			Y	-0-					5
06	30	#		22	-0-		-8	-0-	22	3			Y	-0-					5
07	31	#		18	-0-		-13	-0-	18	3			Y	-0-					5
08	31	#		18	-0-		-13	-0-	18	3			Y	-0-					5
09	30	#		18	-0-		-12	-0-	18	3			Y	-0-					5
10	31	#		21	-0-		-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
11	30	#		18	-0-		-12	-0-	18	3			Y	-0-					5
12	31	#		20	-0-		-11	-0-	20	3			Y	-0-					5

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

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

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	#		621	-0-		-92	-0-	621	3			Y	-0-					42
02	644	#		597	-0-		-47	-0-	596	3	1	9	Y	1					43
03	806	#		683	-0-		-123	-0-	683	3			Y	-0-					43
04	780	#		588	-0-		-192	-0-	586	3	2	9	Y	2					45
05	806	#		496	-0-		-310	-0-	495	3	1	9	Y	1					46
06	791	R		791	-0-		-0-	-0-	791	3			Y	-0-					46
07	682	#		645	-0-		-37	-0-	644	3	1	9	Y	1					47
08	682	#		680	-0-		-2	-0-	680	3			Y	-0-					47
09	780	#		653	-0-		-127	-0-	653	3			Y	-0-					47
10	806	#		748	-0-		-58	-0-	747	3	1	9	Y	1					48
11	780	#		580	-0-		-200	-0-	580	3			Y	-0-					48
12	682	#		635	-0-		-47	-0-	635	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#		166	-0-		-20	-0-	166	3			Y	-0-					5
02	168	#		159	-0-		-9	-0-	159	3			Y	-0-					5
03	186	#		166	-0-		-20	-0-	166	3			Y	-0-					5
04	180	#		143	-0-		-37	-0-	142	3	1	9	Y	1					6
05	186	#		124	-0-		-62	-0-	124	3			Y	-0-					6
06	198	R		198	-0-		-0-	-0-	198	3			Y	-0-					6
07	186	#		166	-0-		-20	-0-	166	3			Y	-0-					6
08	166	R		166	-0-		-0-	-0-	166	3			Y	-0-					6
09	210	#		159	-0-		-51	-0-	159	3			Y	-0-					6
10	217	#		149	-0-		-68	-0-	149	3			Y	-0-					6
11	210	#		127	-0-		-83	-0-	127	3			Y	-0-					6
12	155	#		139	-0-		-16	-0-	139	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					21
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					21
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					21
04	120	#	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-					21
05	124	#	66	-0-	-58	-0-	55	3	11	9	Y	10					31
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					31
07	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					31
08	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					31
09	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					31
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					31
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					31
*12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1209	#	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			Y	-0-					56
02	1092	#	1034	-0-	-58	-0-	1033	3	1	9	Y	1					57
03	1364	#	1159	-0-	-205	-0-	1159	3			Y	-0-					57
04	1320	#	998	-0-	-322	-0-	994	3	4	9	Y	4					61
05	1364	#	757	-0-	-607	-0-	756	3	1	9	Y	1					62
06	1110	#	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			Y	-0-					62
07	1147	#	903	-0-	-244	-0-	902	3	1	9	Y	1					63
08	1147	#	956	-0-	-191	-0-	956	3			Y	-0-					63
09	1110	#	971	-0-	-139	-0-	971	3			Y	-0-					63
10	1147	#	1070	-0-	-77	-0-	1068	3	2	9	Y	2					65
11	1110	#	887	-0-	-223	-0-	887	3			Y	-0-					65
12	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	93	#	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1					31
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					32
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					32
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1					33
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1					34
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					35
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2					37
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					38
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1					39
10	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	37	1			2
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	362	3	43	9	Y	39					41
12	62	#	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1					42

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	868	#	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					51
02	784	#	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					51
03	868	#	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					51
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					51
05	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					51
06	840	#	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					51
07	868	#	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					51
08	868	#	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					51
09	840	#	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					51
10	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					51
11	810	#	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					51
12	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					22
02	877	R	877	-0-	-0-	-0-	140	1	737	2	Y	-0-					22
03	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		322	-0-	322	1241	322	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		913	-0-	913	2154	913	2			Y	-0-					22
07	3555	R	1401	-0-	-2154	-0-	155	1	1229	2	Y	15					37
							17	9									
08	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	155	1	1265	2	Y	23					60
							25	9									
09	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	150	1	863	2	Y	-0-					60
10	1395	#	992	-0-	-403	-0-	135	1	857	2	Y	-0-					60
11	1410	#	1385	-0-	-25	-0-	150	1	1235	2	Y	-0-					60
12	1457	#	1173	-0-	-284	-0-	155	1	1018	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 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	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					23
02	461	R	461	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	Y	-0-					23
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3					26
04	DLQ G-10		498	-0-	498	498	496	2	2	9	Y	2					28
05	DLQ G-10		487	-0-	487	985	155	1	332	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		477	-0-	477	1462	476	2	1	9	Y	1					29
07	1949	R	487	-0-	-1462	-0-	155	1	332	2	Y	-0-					29
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	155	1	327	2	Y	-0-					29
09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	135	1	303	2	Y	-0-					29
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	125	1	300	2	Y	-0-					29
11	330	#	275	-0-	-55	-0-	110	1	164	2	Y	1					30
							1	9									
12	341	#	280	-0-	-61	-0-	115	1	165	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					12
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					12
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					12
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					12
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					12
06	300	#	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					12
07	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					12
08	310	#	285	-0-	-25	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	8			12
09	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					12
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					12
11	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					12
*12	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 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	372	#	321	-0-	-51	-0-	288	2	33	9	N	30	172	1			28
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	323	2	30	9	N	27					55
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	328	2	42	9	N	38					93
04	330	#	318	-0-	-12	-0-	283	2	35	9	N	32					125
05	403	#	284	-0-	-119	-0-	258	2	26	9	N	24					149
06	390	#	329	-0-	-61	-0-	290	2	39	9	N	35	2	8			182
07	403	#	325	-0-	-78	-0-	291	2	34	9	N	31	184	1			29
08	372	#	323	-0-	-49	-0-	289	2	34	9	N	31					60
09	330	#	307	-0-	-23	-0-	272	2	35	9	N	32	3	8			89
10	341	#	323	-0-	-18	-0-	286	2	37	9	N	34					123
11	330	#	254	-0-	-76	-0-	226	2	28	9	N	25					148
*12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	286	2	34	9	N	31					179

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 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	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					12
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					12
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					12
04	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	2			Y	-0-					12
05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					12
06	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					12
07	310	#	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-					12
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					12
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					12
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					12
11	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					12
*12	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	-0-					40
02	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	75	1	942	2	N	-0-					40
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					40
04	1170	#	1137	-0-	-33	-0-	84	1	1053	2	N	-0-					40
05	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	90	1	1121	2	N	64					104
							70	9									
06	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	88	1	1102	2	N	-0-					104
07	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	89	1	1118	2	N	5					109
							6	9									
08	1271	#	1161	-0-	-110	-0-	86	1	1075	2	N	-0-	81	1			28
09	1230	#	1096	-0-	-134	-0-	81	1	1015	2	N	-0-					28
10	1271	#	1085	-0-	-186	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					28
11	1200	#	986	-0-	-214	-0-	73	1	913	2	N	-0-					28
12	1209	#	229	-0-	-980	-0-	17	1	212	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

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

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

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					62
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					62
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					62
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					62
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					63
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					63
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					63
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					63
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					63
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					63
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					63
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	603	-0-	-513	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	120	-0-	-960	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	87	-0-	-998	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	95	-0-	-990	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	930	#	82	-0-	-848	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	589	#	100	-0-	-489	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 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	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			9
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			9
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			9
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			9
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			9
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			9
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			9
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			9
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			9
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			9
*11	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			9
*12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			9

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*11	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

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

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 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	#	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
06	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
*11	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
*12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
02	168	#	131	-0-	-37	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
09	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
*11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
*12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 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	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	T. A.	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-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	50	57	1			28
							55	9									
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	5	19	1			14
							6	9									
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	40					54
							44	9									
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	26	1	369	2	N	-0-	25	1			29
05	496	#	412	-0-	-84	-0-	38	1	362	2	N	11	19	1			21
							12	9									
06	480	#	379	-0-	-101	-0-	24	1	343	2	N	11					32
							12	9									
07	496	#	370	-0-	-126	-0-	23	1	335	2	N	11	18	1			25
							12	9									
08	403	#	360	-0-	-43	-0-	22	1	324	2	N	13	19	1			19
							14	9									
09	390	#	358	-0-	-32	-0-	22	1	326	2	N	9					28
							10	9									
10	403	#	290	-0-	-113	-0-	18	1	259	2	N	12	19	1			21
							13	9									
11	390	#	277	-0-	-113	-0-	18	1	252	2	N	6					27
							7	9									
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	693	R	693	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	133	113	1			55
							146	9									
02	616	#	611	-0-	-5	-0-	39	1	558	2	Y	13	39	1			29
							14	9									
03	682	#	444	-0-	-238	-0-	23	1	333	2	Y	80					109
							88	9									
04	660	#	526	-0-	-134	-0-	34	1	492	2	Y	-0-	52	1			57
05	682	#	557	-0-	-125	-0-	51	1	482	2	Y	22	37	1			42
							24	9									
06	660	#	513	-0-	-147	-0-	32	1	457	2	Y	22					64
							24	9									
07	682	#	502	-0-	-180	-0-	31	1	447	2	Y	22	37	1			49
							24	9									
08	558	#	490	-0-	-68	-0-	30	1	431	2	Y	26	37	1			38
							29	9									
09	540	#	485	-0-	-55	-0-	30	1	435	2	Y	18					56
							20	9									
10	558	#	395	-0-	-163	-0-	24	1	345	2	Y	24	37	1			43
							26	9									
11	510	#	371	-0-	-139	-0-	23	1	336	2	Y	11					54
							12	9									
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	#	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252	#	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	390	#	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	403	#	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 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	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	277	80	2			Y	-0-					-0-
05	514	R	237	-0-	-277	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					22
02	420	#	398	-0-	-22	-0-	397	3	1	9	Y	1					23
03	558	#	414	-0-	-144	-0-	414	3			Y	-0-					23
04	540	#	356	-0-	-184	-0-	355	3	1	9	Y	1					24
05	558	#	317	-0-	-241	-0-	316	3	1	9	Y	1					25
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					25
07	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					25
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					25
09	450	#	388	-0-	-62	-0-	388	3			Y	-0-					25
10	465	#	407	-0-	-58	-0-	406	3	1	9	Y	1					26
11	450	#	362	-0-	-88	-0-	362	3			Y	-0-					26
*12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					9
02	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					9
03	527	#	435	-0-	-92	-0-	435	3			Y	-0-					9
04	510	#	375	-0-	-135	-0-	373	3	2	9	Y	2					11
05	527	#	289	-0-	-238	-0-	289	3			Y	-0-					11
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					11
07	434	#	369	-0-	-65	-0-	368	3	1	9	Y	1					12
08	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					12
09	450	#	353	-0-	-97	-0-	353	3			Y	-0-					12
10	465	#	129	-0-	-336	-0-	128	3	1	9	Y	1					13
11	450	#	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-					13
*12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					44
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					44
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					44
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	213	3	1	9	Y	1					45
05	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-					45
06	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					45
07	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					45
08	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					45
09	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					45
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	256	3	1	9	Y	1					46
11	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			Y	-0-					46
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					4
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					4
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					4
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					4
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					4
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					4
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					4
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					4
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					4
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					4
11	120	#	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					4
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					1
05	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					1
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					1
08	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					1
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					1
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					1
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

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

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	932	3	32	9	N	29					281
02	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	N	22					303
03	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1035	3	124	9	N	113	190	1			226
04	943	R	943	-0-	-0-	-0-	888	3	55	9	N	50					276
05	724	R	724	-0-	-0-	-0-	687	3	37	9	N	34	180	1			130
06	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1098	3	37	9	N	34					164
07	974	R	974	-0-	-0-	-0-	920	3	54	9	N	49					213
08	978	R	978	-0-	-0-	-0-	920	3	58	9	N	53					266
09	847	R	847	-0-	-0-	-0-	794	3	53	9	N	48					314
10	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	961	3	67	9	N	61	183	1			192
11	863	R	863	-0-	-0-	-0-	815	3	48	9	N	44					236
*12	839	R	839	-0-	-0-	-0-	794	3	45	9	N	41					277

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	300	#	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	310	#	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

01	T. A.		-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-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	#	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	-0-					52
02	3276	#	2981	-0-	-295	-0-	2981	2			N	-0-					52
03	3534	#	3316	-0-	-218	-0-	3316	2			N	-0-					52
04	3420	#	3218	-0-	-202	-0-	3218	2			N	-0-					52
05	3472	#	3171	-0-	-301	-0-	3170	2	1	9	N	1	1	8			52
06	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					52
07	3621	R	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					52
08	3317	#	3084	-0-	-233	-0-	3084	2			N	-0-					52
09	3420	#	2609	-0-	-811	-0-	2609	2			N	-0-					52
10	3627	#	2457	-0-	-1170	-0-	2457	2			N	-0-					52
11	3510	#	3367	-0-	-143	-0-	3367	2			N	-0-					52
12	3627	#	3616	-0-	-11	-0-	3616	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 38,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					139
02	2044	#	1806	-0-	-238	-0-	1806	2			N	-0-					139
03	2263	#	2003	-0-	-260	-0-	2000	2	3	9	N	3					142
04	2190	#	2186	-0-	-4	-0-	2182	2	4	9	N	4					146
05	2263	#	1903	-0-	-360	-0-	1895	2	8	9	N	7	1	8			152
06	2190	#	2001	-0-	-189	-0-	1998	2	3	9	N	3					155
07	2263	#	2146	-0-	-117	-0-	2143	2	3	9	N	3					158
08	2263	#	2201	-0-	-62	-0-	2198	2	3	9	N	3					161
09	2190	#	2164	-0-	-26	-0-	2162	2	2	9	N	2					163
10	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1					164
11	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2198	2	7	9	N	6	2	8			168
12	2232	#	2090	-0-	-142	-0-	2088	2	2	9	N	2					170

TOTAL GAS PROD: 25,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 5342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					39
02	672	#	634	-0-	-38	-0-	634	2			N	-0-					39
03	744	#	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					39
04	720	#	718	-0-	-2	-0-	717	2	1	9	N	1	1	8			39
05	744	#	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					39
06	780	#	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					39
07	806	#	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					39
08	744	#	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					39
09	720	#	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					39
10	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					39
11	690	#	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					39
*12	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	37	24	1			74
							41	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	34	48	1			60
							37	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	Y	35	48	1			47
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	35					82
							39	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	32	23	1			91
							35	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	Y	36	89	1			38
							40	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	45	21	1			62
							50	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	233	3	44	9	Y	40	46	1			56
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	245	3	51	9	Y	46	46	1			56
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	253	3	62	9	Y	56	17	1			95
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	221	3	42	9	Y	38	48	1			85
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	227	3	29	9	Y	26	47	1			64

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

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

01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

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

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 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	837	N	830	-0-	-7	-0-	822	2	8	9	N	7					89
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	N	8					97
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	604	2	6	9	N	5					102
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	722	2	2	9	N	2					104
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					104
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					105
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					105
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					105
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					105
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					105
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	765	2	1	9	N	1					106
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					109

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	620	N	575	-0-	-45	-0-	569	2	6	9	N	5					187
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8	1	8			194
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	N	6					200
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5					205
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	N	5					210
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	571	2	4	9	N	4	186	1			28
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					28
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					28
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					28
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					28
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					28
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1268		1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,813 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	750	N	454	-0-	-296	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	775	N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	810	N	500	-0-	-310	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

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

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	585	-0-	-525	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,050 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1743	-0-	-273	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2801	-0-	-199	69	2801	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	403	N	294	-0-	-109	-0-	284	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1488	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1853	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1170	-0-	-630	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	1033	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LINN OPERATING, INC. 501545
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	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	-0-					4
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	28	1	1536	2	N	-0-					4
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	31	1	1755	2	N	-0-					4
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	30	1	1810	2	N	-0-					4
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	-0-					4
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	2	N	-0-					4
07	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	31	1	1835	2	N	-0-					4
08	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	31	1	1830	2	N	-0-					4
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	30	1	1757	2	N	-0-					4
10	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	31	1	1800	2	N	-0-					4
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	30	1	1725	2	N	-0-					4
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1771	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5168	-0-	-970	-0-	31	1	5137	2	N	-0-					60
02	5544	X	4751	-0-	-793	-0-	28	1	4723	2	N	-0-					60
03	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	31	1	5490	2	N	-0-					60
04	6000	X	5229	-0-	-771	-0-	30	1	5199	2	N	-0-					60
05	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	31	1	5506	2	N	-0-					60
06	5340	X	4976	-0-	-364	-0-	30	1	4946	2	N	-0-					60
07	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	31	1	5273	2	N	-0-					60
08	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	31	1	5283	2	N	-0-					60
09	5370	X	5035	-0-	-335	-0-	30	1	5005	2	N	-0-					60
10	5549	X	5238	-0-	-311	-0-	31	1	5207	2	N	-0-					60
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	30	1	5319	2	N	-0-					60
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	31	1	5099	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 62,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	31	1	9381	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7552	-0-	-876	-0-	28	1	7524	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	7676	-0-	-1252	-0-	31	1	7645	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	6871	-0-	-2189	-0-	30	1	6841	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	7339	-0-	-2023	-0-	31	1	7308	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	7016	-0-	-2044	-0-	30	1	6986	2	N	-0-			-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	31	1	6856	2	N	-0-			-0-
08	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	31	1	6943	2	N	-0-			-0-
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	30	1	6803	2	N	-0-			-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	31	1	6782	2	N	-0-			-0-
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	30	1	6063	2	N	-0-			-0-
*12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	31	1	7707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
03	2201	N	1658	-0-	-543	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2		N	-0-			-0-
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2		N	-0-			-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2		N	-0-			-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2		N	-0-			-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2		N	-0-			-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2		N	-0-			-0-
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2		N	-0-			-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2		N	-0-			-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-			-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,968 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
06	2820	X	2800	-0-	-20	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,331 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					57
02	1148	N	642	-0-	-506	-0-	642	2			N	-0-					57
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					57
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					57
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					57
06	1710	N	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-					57
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2			N	-0-					57
08	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-					57
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2			N	-0-					57
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					57
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					57
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					23
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	2			N	-0-					23
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					23
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					23
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					23
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					23
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-					23
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					23
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					23
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					23
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					23
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,355 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	2666	#	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
02	3276	#	1364	-0-	-1912	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	3627	#	1836	-0-	-1791	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	2480	#	1584	-0-	-896	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	2400	#	1056	-0-	-1344	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1829	#	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	3162	#	1859	-0-	-1303	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	3060	#	842	-0-	-2218	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
*11	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	992	N	926	-0-	-66 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	900	N	791	-0-	-109 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) //CONT.// 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					90
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					90
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					90
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					90
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					90
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					90
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					90
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					90
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					90
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					90
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					90
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	346	2	15	9	N	14	22	1			4
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	12	9	1			7
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	354	2	13	9	N	12	9	1			10
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	345	2	12	9	N	11					21
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	409	2	15	9	N	14	19	1			16
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	349	2	12	9	N	11	22	1			5
07	DLQ G-10		367	-0-	367	367	356	2	11	9	N	10	9	1			6
08	DLQ G-10		310	-0-	310	677	298	2	12	9	N	11	9	1			8
09	1020	N	343	-0-	-677	-0-	332	2	11	9	N	10	8	1			10
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	355	2	13	9	N	12					22
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	11	0			11
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ATHLON HOLDINGS LP 036067
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 6 RRCID -> 067070 COMPL. DATE 06/16/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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	1	1	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-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: 2

SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					61
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					61
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					61
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					61
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					61
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					61
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					61
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					61
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					61
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON HOLDINGS LP //CONT.// 036067
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	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1119	3	3	9	Y	3					23
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2123	1001	3			Y	-0-					23
03	2300	N	966	-0-	-1334	789	966	3			Y	-0-					23
04	1388	N	599	-0-	-789	-0-	599	3			Y	-0-					23
05	1116	N	524	-0-	-592	-0-	523	3	1	9	Y	1	14	1			10
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	525	3	1	9	Y	1					11
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	553	3	1	9	Y	1					12
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					12
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					12
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					12
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					13
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

01	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	1214	3	2	9	Y	2					151
02	DLQ G-10		1124	-0-	1124	2340	1124	3			Y	-0-					151
03	2300	N	1248	-0-	-1052	1288	1248	3			Y	-0-					151
04	2605	N	1317	-0-	-1288	-0-	1317	3			Y	-0-					151
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					151
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	3			Y	-0-					151
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3			Y	-0-					151
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			Y	-0-					151
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					151
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-					151
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			Y	-0-					151
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			Y	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 14,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 14 RRCID -> 179289 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030

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

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON HOLDINGS LP //CONT.// 036067
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

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

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

01	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					234
02	2716	X	2261	-0-	-455	-0-	2261	3			N	-0-					234
03	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2599	3			N	-0-					234
04	2610	N	2494	-0-	-116	-0-	2494	3			N	-0-					234
05	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	2088	3			N	-0-					234
06	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	2261	3	110	9	N	100	178	1			156
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					156
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					156
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					156
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					156
11	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	2541	3			N	-0-					156
12	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 30,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047

01	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	1225	3	4	9	Y	4					30
02	DLQ G-10		1068	-0-	1068	2297	1068	3			Y	-0-					30
03	2300	N	1207	-0-	-1093	1204	1207	3			Y	-0-					30
04	2373	N	1169	-0-	-1204	-0-	1168	3	1	9	Y	1					31
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	3	1	9	Y	1	18	1			14
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					14
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	3	1	9	Y	1					15
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					15
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			Y	-0-					15
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			Y	-0-					15
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1144	3	2	9	Y	2					17
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 14,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON HOLDINGS LP //CONT.// 036067
SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 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	DLQ G-10		244	-0-	244	244	242	3	2	9	Y	2					93
02	DLQ G-10		157	-0-	157	401	157	3			Y	-0-					93
03	568	N	167	-0-	-401	-0-	167	3			Y	-0-					93
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					93
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					93
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					93
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					93
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					93
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					93
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					93
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			Y	-0-					93
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063

01	DLQ G-10		528	-0-	528	528	526	3	2	9	Y	2					15
02	DLQ G-10		487	-0-	487	1015	487	3			Y	-0-					15
03	1563	N	548	-0-	-1015	-0-	548	3			Y	-0-					15
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	Y	1					16
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	3			Y	-0-	9	1			7
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					7
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1					8
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					8
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					8
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					8
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2					10
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 19 RRCID -> 210415 COMPL. DATE 01/00/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 8036

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON HOLDINGS LP //CONT.// 036067
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 21 RRCID -> 215429 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7845 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	57	2	N	-0-					120
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					120
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					120
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					120
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-					120
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					120
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	215	2	N	-0-					120
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	10	1	7	2	N	-0-					120
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-					120
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	10	1	95	2	N	-0-					120
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					120
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	10	1	7	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	N	-0-					93
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-					93
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					93
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					93
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					93
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	2	N	-0-					93
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	N	-0-					93
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	N	-0-					93
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-					93
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	451	2	N	-0-					93
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	100	1	87	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					65
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					65
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					65
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					65
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	3	9	9	N	8	8	8			65
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					65
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					65
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			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: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					214
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					214
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					214
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					214
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					214
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					214
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					214
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					214
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					214
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					214
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					214
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
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	806	N	746	-0-	-60	-0-	744	3	2	9	N	2					155
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					155
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	739	3	3	9	N	3					158
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	685	3	2	9	N	2					160
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	N	2					162
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	708	3	6	9	N	5					167
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	716	3	31	9	N	28					195
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	672	3	10	9	N	9	185	1			19
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	707	3	2	9	N	2					21
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					21
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	3	1	9	N	1					22
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1271	N	697	-0-	-574	-0-	697	3			N	-0-					160
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	953	3	4	9	N	4					164
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					169
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6	9	N	5					174
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	805	3	1	9	N	1					175
06	990	N	283	-0-	-707	-0-	283	3			N	-0-					175
07	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			N	-0-					175
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					175
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					175
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					175
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	549	3	2	9	N	2					177
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					194
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					194
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					194
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					194
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					194
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	3	3	9	N	3					197
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	169	1			28
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	3	6	9	N	5					33
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	N	4					37
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1					38

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	407	-0-	-399	-0-	399	3	8	9	N	7					89
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					104
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	16					120
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	724	3	19	9	N	17					137
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	739	3	11	9	N	10					147
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	662	3	2	9	N	2					149
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	782	3	28	9	N	25					174
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	3	11	9	N	10					184
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	N	6					190
10	806	N	375	-0-	-431	-0-	371	3	4	9	N	4					194
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	688	3	25	9	N	23					217
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	3	3	9	N	3					220

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
08	14B DENY		23	-0-	23	23	17	3	6	9	N	5					14
09	14B2 EXT		9	-0-	9	32	9	3			N	-0-					14
10	39	N	7	-0-	-32	-0-	7	3			N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUGG A WELL #: 1 RRCID -> 164756 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7558 - 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	N	3					27
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	3	2	9	N	2					29
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	3	2	9	N	2					31
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	3	3	9	N	3					34
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	3	1	9	N	1					35
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	9	N	3					38
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1466	3	51	9	N	46					84
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	3	6	9	N	5					89
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	3	8	9	N	7					96
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	3	17	9	N	15					111
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	3	11	9	N	10					121
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1337	3	9	9	N	8					129

TOTAL GAS PROD: 17,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					25
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					25
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					25
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					25
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					25
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					25
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					25
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					25
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					25

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

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					29
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					29
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					29
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					29
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2					31
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					31
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					31
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	N	4					35
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3					38
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	N	1					39

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	N	4					183
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	47	3	6	9	N	5					188
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	N	3	170	1			21
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1					22
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1					23
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	N	1					24
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	N	2					26
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	N	1					27
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	74	3	17	9	N	15					42
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	74	3	2	9	N	2					44
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	3	1	9	N	1					45

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					60
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					60
03	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					60
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					60
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					60
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N	2					62
07	713	N	381	-0-	-332	-0-	378	3	3	9	N	3					65
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2					67
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	326	3	2	9	N	2					69
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	3	2	9	N	2					71
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	527	3	2	9	N	2					73
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					75

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	899	N	830	-0-	-69	-0-	808	3	22	9	Y	20	57	1			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	Y	8					8
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	644	3	9	9	Y	8					16
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	3	13	9	Y	12					28
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	825	3	12	9	Y	11					39
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	752	3	21	9	Y	19					58
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	843	3	6	9	Y	5	54	1			9
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	676	3	3	9	Y	3					12
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	3	11	9	Y	10					22
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	844	3	12	9	Y	11					33
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	Y	8					41
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	649	3	4	9	Y	4					45

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	682	N	597	-0-	-85	-0-	584	3	13	9	Y	12	34	1			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	Y	5					5
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	492	3	6	9	Y	5					10
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	3	8	9	Y	7					17
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	651	3	7	9	Y	6					23
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	603	3	12	9	Y	11					34
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	580	3	3	9	Y	3	32	1			5
08	651	N	511	-0-	-140	-0-	509	3	2	9	Y	2					7
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	3	7	9	Y	6					13
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	Y	6					19
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5					24
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	625	3	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	930	N	909	-0-	-21	-0-	902	3	7	9	Y	6					77
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	752	3	14	9	Y	13					90
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	579	3	6	9	Y	5					95
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	854	3	11	9	Y	10					105
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	3	11	9	Y	10					115
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	3	17	9	Y	15					130
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	822	3	11	9	Y	10					140
08	837	N	683	-0-	-154	-0-	672	3	11	9	Y	10					150
09	810	N	724	-0-	-86	-0-	713	3	11	9	Y	10					160
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	808	3	8	9	Y	7	158	1			9
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	3	6	9	Y	5					14
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1089	3	12	9	Y	11					38
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	947	3	4	9	Y	4					42
03	1085	N	823	-0-	-262	-0-	819	3	4	9	Y	4					46
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	3	14	9	Y	13	55	1			4
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	3	9	9	Y	8					12
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	3	8	9	Y	7					19
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1046	3	9	9	Y	8					27
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	3	7	9	Y	6					33
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	3	13	9	Y	12					45
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	3	12	9	Y	11					56
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	Y	3					59
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	3	4	9	Y	4	57	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1880	3	11	9	Y	10					20
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	3	14	9	Y	13					33
03	1891	N	1417	-0-	-474	-0-	1409	3	8	9	Y	7					40
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1852	3	8	9	Y	7					47
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1846	3	13	9	Y	12					59
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	3	3	9	Y	3					62
07	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1708	3	7	9	Y	6	64	1			4
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1583	3	4	9	Y	4					8
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1728	3	8	9	Y	7					15
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1679	3	8	9	Y	7					22
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1637	3	6	9	Y	5					27
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1654	3	18	9	Y	16					43

TOTAL GAS PROD: 20,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	513	3	9	9	N	8	159	1			-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	447	3	15	9	N	14					14
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	N	7					21
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					26
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	N	3					29
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	N	4					33
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	519	3	8	9	N	7					40
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	3	2	9	N	2					42
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					42
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					42
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	482	3	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	726	3	37	9	Y	34	95	1			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	3	17	9	Y	15					15
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	742	3	17	9	Y	15					30
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	933	3	22	9	Y	20					50
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	867	3	20	9	Y	18					68
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	861	3	36	9	Y	33					101
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	873	3	11	9	Y	10	92	1			19
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	Y	5					24
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	933	3	20	9	Y	18					42
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	867	3	20	9	Y	18					60
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	723	3	17	9	Y	15					75
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	685	3	9	9	Y	8					83

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	362	3	8	9	Y	7					16
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	402	3	12	9	Y	11					27
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					33
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	Y	6					39
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	517	3	10	9	Y	9					48
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3					51
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	53	1			3
08	434	N	178	-0-	-256	-0-	175	3	3	9	Y	3					6
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	373	3	7	9	Y	6					12
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5					17
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4					21
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	274	3	15	9	Y	14					35

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

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

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	858	3	11	9	Y	10					20
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	3	14	9	Y	13					33
03	806	N	511	-0-	-295	-0-	503	3	8	9	Y	7					40
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	Y	7					47
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	829	3	12	9	Y	11					58
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	3	4	9	Y	4					62
07	837	N	741	-0-	-96	-0-	734	3	7	9	Y	6	64	1			4
08	744	N	524	-0-	-220	-0-	520	3	4	9	Y	4					8
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	3	8	9	Y	7					15
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	762	3	7	9	Y	6					21
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	3	7	9	Y	6					27
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	3	18	9	Y	16					43

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26	9	Y	24					85
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	Y	10					95
03	713	N	409	-0-	-304	-0-	400	3	9	9	Y	8					103
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	635	3	32	9	Y	29	127	1			5
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9	Y	18					23
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	679	3	18	9	Y	16					39
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	693	3	21	9	Y	19					58
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	696	3	15	9	Y	14					72
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	602	3	31	9	Y	28					100
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	685	3	26	9	Y	24					124
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7					131
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	130	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	274	3	1	9	N	1	1	8			151
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					151
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					151
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					151
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					151
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					151
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	3	2	9	N	2	2	8			151
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					151
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					151
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					151
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					151
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
JOHNSON 104 WELL #: 1 RRCID -> 076209 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					11
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					12
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					12
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					12
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					12
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	Y	2					14
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					14
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					14
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	294	3	1	9	Y	1					15
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					15
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					15
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. //CONT.// 593077
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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					45
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	3	3	9	Y	3					48
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					48
04	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3			Y	-0-					48
05	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	3			Y	-0-					48
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	3	7	9	Y	6					54
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					54
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			Y	-0-					54
09	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1324	3	4	9	Y	4					58
10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			Y	-0-					58
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			Y	-0-					58
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 18,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					45
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	3	3	9	N	3					48
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					48
04	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3			N	-0-					48
05	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	3			N	-0-					48
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	3	7	9	N	6					54
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					54
08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			N	-0-					54
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1323	3	4	9	N	4					58
10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					58
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					58
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 18,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					10
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	2			N	-0-					10
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	2			N	-0-					10
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					10
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	9	0			1
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,404 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	51	2	2	9	N	2					7
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	N	3					10
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					10
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	9	0			1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					1
08	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					1
09	DLQ G-10		57	-0-	57	122	56	2	1	9	N	1					2
10	DLQ G-10		72	-0-	72	194	72	2			N	-0-					2
11	DLQ G-10		51	-0-	51	245	51	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		67	-0-	67	312	65	2	2	9	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					8
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3					11
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					13
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5					18
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	N	1	16	0			3
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					3
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	80	2	7	9	N	6					9
08	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					9
09	DLQ G-10		75	-0-	75	155	74	2	1	9	N	1					10
10	DLQ G-10		98	-0-	98	253	98	2			N	-0-					10
11	DLQ G-10		80	-0-	80	333	80	2			N	-0-					10
12	DLQ G-10		88	-0-	88	421	86	2	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	59	2	1	9	Y	1					13
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	99	2	1	9	Y	1					14
03	198	N	98	-0-	-100	-0-	98	2			Y	-0-					14
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	Y	4					18
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					18
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					18
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		113	-0-	113	245	113	2			Y	-0-					18
10	DLQ G-10		125	-0-	125	370	125	2			Y	-0-					18
*11	DLQ G-10		104	-0-	104	474	104	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		1044	-0-	1044	1518	1044	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					3
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					4
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					6
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					9
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	8	0			2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					2
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		272	-0-	272	564	272	2			N	-0-					2
10	DLQ G-10		366	-0-	366	930	364	2	2	9	N	2	2	8			2
11	DLQ G-10		301	-0-	301	1231	301	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		325	-0-	325	1556	323	2	2	9	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					4
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	177	2	1	9	N	1					5
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	N	3					8
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					10
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1	9	0			2
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					2
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		197	-0-	197	408	197	2			N	-0-					2
10	DLQ G-10		262	-0-	262	670	262	2			N	-0-					2
11	DLQ G-10		230	-0-	230	900	230	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		247	-0-	247	1147	245	2	2	9	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					30
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					31
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	765	2	3	9	N	3					34
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2					36
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	31	0			5
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					5
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					5
08	DLQ G-10		745	-0-	745	745	745	2			N	-0-					5
09	DLQ G-10		779	-0-	779	1524	779	2			N	-0-					5
10	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2548	1023	2	1	9	N	1					6
11	DLQ G-10		858	-0-	858	3406	852	2	6	9	N	5					11
12	DLQ G-10		915	-0-	915	4321	913	2	2	9	N	2					13

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					48
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					48
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					48
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					48
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					48
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					48
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					48
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					48
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					48
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					48
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					48
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	N	1					9
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2					11
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	N	2					13
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	166	2	3	9	N	3					16
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	14	0			2
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					2
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	118	2	6	9	N	5					7
08	DLQ G-10		125	-0-	125	125	124	2	1	9	N	1					8
09	DLQ G-10		125	-0-	125	250	125	2			N	-0-					8
10	DLQ G-10		200	-0-	200	450	200	2			N	-0-					8
11	DLQ G-10		159	-0-	159	609	159	2			N	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	609					N	2					10

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					6
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					8
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					11
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					14
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	N	1	12	0			3
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					3
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					3
08	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					3
09	DLQ G-10		126	-0-	126	272	126	2			N	-0-					3
10	DLQ G-10		170	-0-	170	442	170	2			N	-0-					3
11	DLQ G-10		155	-0-	155	597	155	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10		153	-0-	153	750	151	2	2	9	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1452	1	2			N	-0-					-0-

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

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					7
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					9
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	272	2	3	9	N	3					12
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					14
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	13	0			2
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					2
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		276	-0-	276	561	276	2			N	-0-					2
10	DLQ G-10		360	-0-	360	921	360	2			N	-0-					2
11	DLQ G-10		283	-0-	283	1204	283	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		325	-0-	325	1529	323	2	2	9	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

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

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	130	2	25	9	N	23					27
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					28
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3					31
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					33
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	N	1	29	0			5
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					5
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					5
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					5
09	DLQ G-10		115	-0-	115	254	115	2			N	-0-					5
10	DLQ G-10		169	-0-	169	423	169	2			N	-0-					5
11	DLQ G-10		148	-0-	148	571	148	2			N	-0-					5
12	DLQ G-10		153	-0-	153	724	151	2	2	9	N	2					7

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					7
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					8
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	N	3					11
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					13
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	12	0			2
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					2
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		75	-0-	75	160	74	2	1	9	N	1					3
10	DLQ G-10		96	-0-	96	256	96	2			N	-0-					3
11	DLQ G-10		80	-0-	80	336	80	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10		87	-0-	87	423	86	2	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					10
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	296	2	2	9	N	2					12
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	285	2	2	9	N	2					14
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					14
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	13	0			2
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					2
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		258	-0-	258	552	258	2			N	-0-					2
10	DLQ G-10		352	-0-	352	904	352	2			N	-0-					2
11	DLQ G-10		310	-0-	310	1214	310	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		328	-0-	328	1542	327	2	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					6
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	245	2	1	9	N	1					7
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	227	2	3	9	N	3					10
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					12
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	11	0			2
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					2
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					2
09	DLQ G-10		186	-0-	186	402	185	2	1	9	N	1					3
10	DLQ G-10		198	-0-	198	600	198	2			N	-0-					3
11	DLQ G-10		80	-0-	80	680	80	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10		87	-0-	87	767	86	2	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	903	-0-	-89	-0-	896	2	7	9	N	6					111
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	799	2	3	9	N	3					114
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	840	2	4	9	N	4					118
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	836	2	4	9	N	4					122
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	853	2	6	9	N	5					127
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					130
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	836	2	15	9	N	14					144
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	827	2	30	9	N	27					171
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	826	2	3	9	N	3					174
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					174
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					174
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1					7
03	161	N	85	-0-	-76	-0-	85	2			Y	-0-					7
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					7
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					7
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					7
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		82	-0-	82	157	82	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		74	-0-	74	231	74	2			Y	-0-					7
*11	DLQ G-10		64	-0-	64	295	64	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		671	-0-	671	966	671	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	N	2					80
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					82
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					82
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					83
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					83
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					83
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					83
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					83
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					83
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	655	2	20	9	N	18					101
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	496	2	18	9	N	16					117
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8					125

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					29
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	2			N	-0-					29
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					29
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					29
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29
06	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					29
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					29
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					29
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					29
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					29
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					29
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,460 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3410	-0-	310	535	3410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					59
02	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					59
03	566	N	291	-0-	-275	-0-	291	2			Y	-0-					59
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					59
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					59
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					59
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					59
09	DLQ G-10		233	-0-	233	484	233	2			Y	-0-					59
10	DLQ G-10		256	-0-	256	740	256	2			Y	-0-					59
11	DLQ G-10		339	-0-	339	1079	339	2			Y	-0-					59
12	DLQ G-10		345	-0-	345	1424	345	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,408 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 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	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	434	-0-	-438	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		328	-0-	328	672	328	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		375	-0-	375	1047	375	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		353	-0-	353	1400	353	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		415	-0-	415	1815	415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					17
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					17
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					17
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					17
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					17
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					17
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					17
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					17
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					17
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					17

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

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	711	2	20	9	N	18					166
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	N	13					179
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6					185
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	2	15	9	N	14					199
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	184	0			18
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3					21
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	913	2	2	9	N	2					23
08	1023	N	206	-0-	-817	-0-	205	2	1	9	N	1					24
09	960	N	165	-0-	-795	-0-	165	2			N	-0-					24
10	930	N	215	-0-	-715	-0-	215	2			N	-0-					24
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					24
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		746	-0-	746	746	746	2			Y	-0-					14
03	1598	N	852	-0-	-746	-0-	852	2			Y	-0-					14
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					14
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					14
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	2			Y	-0-					14
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		800	-0-	800	800	788	2	12	9	Y	11					25
09	DLQ G-10		755	-0-	755	1555	755	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		764	-0-	764	2319	764	2			Y	-0-					25
11	DLQ G-10		715	-0-	715	3034	715	2			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		734	-0-	734	3768	734	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	527	N	290	-0-	-237	-0-	288	2	2	9	Y	2					31
02	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					31
03	523	N	266	-0-	-257	-0-	266	2			Y	-0-					31
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					31
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					31
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					31
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		513	-0-	513	513	501	2	12	9	Y	11					42
09	DLQ G-10		521	-0-	521	1034	521	2			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		512	-0-	512	1546	511	2	1	9	Y	1					43
11	DLQ G-10		396	-0-	396	1942	396	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		213	-0-	213	2155	212	2	1	9	Y	1					44

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

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

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

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

01	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					11
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					11
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					11
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					11
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					11
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					11
07	868	N	628	-0-	-240	-0-	628	2			N	-0-					11
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					11
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					11
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					11
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					11
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					61
02	448	N	85	-0-	-363	-0-	85	2			N	-0-					61
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					61
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					61
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					26
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	1094	2			N	-0-					26
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					26
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					26
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					26
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					26
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					26
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					26
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					26
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					26
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					26
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 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	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	889	-0-		-103	-0-	874	2	15	9	N	14					103
02	812	N	781	-0-		-31	-0-	779	2	2	9	N	2					105
03	808	N	808	-0-		-0-	-0-	800	2	8	9	N	7					112
04	870	N	806	-0-		-64	-0-	798	2	8	9	N	7					119
05	868	N	804	-0-		-64	-0-	804	2			N	-0-					119
06	780	N	779	-0-		-1	-0-	779	2			N	-0-					119
07	839	N	839	-0-		-0-	-0-	837	2	2	9	N	2					121
08	866	N	866	-0-		-0-	-0-	866	2			N	-0-					121
09	851	N	851	-0-		-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					124
10	868	N	868	-0-		-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					127
11	840	N	834	-0-		-6	-0-	820	2	14	9	N	13					140
12	868	N	833	-0-		-35	-0-	833	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

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	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					81
02	56	N	42	-0-		-14	-0-	42	2			N	-0-					81
03	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	2			N	-0-					81
04	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	2			N	-0-					81
05	62	N	22	-0-		-40	-0-	22	2			N	-0-					81
06	30	N	20	-0-		-10	-0-	20	2			N	-0-					81
07	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	2			N	-0-					81
08	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	2			N	-0-					81
09	30	N	18	-0-		-12	-0-	18	2			N	-0-					81
10	31	N	19	-0-		-12	-0-	19	2			N	-0-					81
*11	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			N	-0-					81
*12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					81

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	940	2	19	9	N	17					105
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	617	2	1	9	N	1					106
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					107
04	930	N	561	-0-	-369	-0-	560	2	1	9	N	1					108
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					108
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					108
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					108
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					108
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					108
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					108
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2					110
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10					120

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,130 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7					56
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	N	4					60
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	83	2	1	9	N	1					61
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					61
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5					66
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					66
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					66
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	174	2	2	9	N	2					68
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3					71
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	N	9					80
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	266	2	10	9	N	9					89

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2938	2	13	9	N	12					140
02	3136	X	2658	-0-	-478	-0-	2646	2	12	9	N	11					151
03	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	2800	2	8	9	N	7					158
04	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	2863	2	10	9	N	9					167
05	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2911	2	3	9	N	3					170
06	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	2779	2	10	9	N	9					179
07	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2824	2	3	9	N	3					182
08	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					182
09	DLQ G-10		547	-0-	547	948	547	2			N	-0-					182
10	DLQ G-10		731	-0-	731	1679	731	2			N	-0-					182
11	DLQ G-10		2106	-0-	2106	3785	2106	2			N	-0-					182
12	DLQ G-10		2127	-0-	2127	5912	2127	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 25,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	613	2	33	9	N	30					30
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8					38
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	2					40
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3					43
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2					45
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					48
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					53
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					34
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					34
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					34
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					34
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					34
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					34
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					34
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					34
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					34
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					34
11	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					34
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,197 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	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	713	N	55	-0-	-658	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 43 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	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	960	N	186	-0-	-774	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	961	N	803	-0-	-158	-0-	781	2	22	9	N	20					182
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					182
03	837	N	378	-0-	-459	-0-	359	2	19	9	N	17	146	1			53
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					53
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					55
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					56
07	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					56
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					56
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					56
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					56
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					56
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					120
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					120
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					120
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					120
05	527	N	46	-0-	-481	-0-	46	2			N	-0-					120
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					120
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					120
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					120
09	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	2			N	-0-					120
10	527	N	37	-0-	-490	-0-	37	2			N	-0-					120
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-					120
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 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	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1322	-0-	-414	-0-	1311	2	11	9	N	10					118
02	1568	X	912	-0-	-656	-0-	912	2			N	-0-					118
03	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1214	2	7	9	N	6					124
04	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	1498	2	1	9	N	1					125
05	1674	X	1520	-0-	-154	-0-	1520	2			N	-0-					125
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					138
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1					139
08	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	1059	2	7	9	N	6					145
09	1560	X	345	-0-	-1215	-0-	345	2			N	-0-					145
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					145
11	1560	X	1133	-0-	-427	-0-	1124	2	9	9	N	8					153
12	1581	X	994	-0-	-587	-0-	994	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 14,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	930	N	361	-0-	-569	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	3	19	9	N	17					105
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1732	3	13	9	N	12					117
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	3	9	9	N	8					125
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1883	3	20	9	N	18					143
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	3	11	9	N	10					153
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1980	3	12	9	N	11					164
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2033	3	12	9	N	11					175
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2023	3	14	9	N	13					188
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	3	18	9	N	16	179	1			25
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					25
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1847	3	52	9	N	47					72
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	N	9					81

TOTAL GAS PROD: 23,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SCHRANK WELL #: 1 RRCID -> 132867 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3537	3	7	9	N	6					14
02	3164	X	3018	-0-	-146	-0-	3014	3	4	9	N	4					18
03	3503	X	2538	-0-	-965	-0-	2530	3	8	9	N	7					25
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3507	3	7	9	N	6					31
05	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	3457	3	4	9	N	4					35
06	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	3283	3			N	-0-					35
07	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	3			N	-0-					35
08	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3255	3			N	-0-					35
09	3510	X	3184	-0-	-326	-0-	3184	3			N	-0-					35
10	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			N	-0-					35
11	3270	X	3135	-0-	-135	-0-	3135	3			N	-0-					35
12	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3166	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 38,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					120
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					120
03	1457	N	554	-0-	-903	-0-	554	3			N	-0-					120
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					120
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1385	3	3	9	N	3					123
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	3	8	9	N	7					130
07	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1280	3	13	9	N	12					142
08	1395	N	877	-0-	-518	-0-	869	3	8	9	N	7					149
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	N	15					164
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1514	3	4	9	N	4					168
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1388	3	8	9	N	7					175
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 15,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		Y	-0-			-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
03	961	N	645	-0-	-316	-0-	645	3		Y	-0-			-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		Y	-0-			-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		Y	-0-			-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		Y	-0-			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-			-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		Y	-0-			-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		Y	-0-			-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-			-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3		N	-0-			3
02	392	N	29	-0-	-363	-0-	29	3		N	-0-			3
03	651	N	286	-0-	-365	-0-	286	3		N	-0-			3
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			3
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			3
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			3
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			3
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3		N	-0-			3
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			3
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			3
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			3
12	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	3		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 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	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	744	N	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,639 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	279	N	99	-0-	-180	-0-	98	3	1	9	N	1	1	8			171
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					171
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					171
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					171
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					174
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	N	2					176
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	227	3	2	9	N	2					178
08	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					178
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	3			N	-0-					178
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					178
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					178
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	36		36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,324 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

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					61
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					61
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					61
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					61
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					61
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					61
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					61
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					61
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					61
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 2,006 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 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		19	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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: 19 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	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,885 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	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-316	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2075	2	6	9	N	5					127
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	N	2					129
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2540	2	20	9	N	18					147
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2470	2	7	9	N	6					153
05	2511	N	1665	-0-	-846	-0-	1665	2			N	-0-					153
06	2490	N	2071	-0-	-419	-0-	2058	2	13	9	N	12					165
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					165
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					165
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					165
10	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	2576	2			N	-0-					165
11	2580	N	2479	-0-	-101	-0-	2470	2	9	9	N	8					173
12	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	2508	2	1	9	N	1					174

TOTAL GAS PROD: 28,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9	-0-	9	18	9	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		21	-0-	21	39	21	3			N	-0-					-0-
10	77	X	38	-0-	-39	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	1			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	1			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	1			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	1			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	1			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	1			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	1			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	1			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 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	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 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	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	558	N	186	-0-	-372	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 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	341	N	235	-0-	-106	-0-	30	1	205	3	N	-0-					125
02	784	N	256	-0-	-528	-0-	30	1	226	3	N	-0-					125
03	589	N	329	-0-	-260	-0-	30	1	299	3	N	-0-					125
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	-0-					125
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	-0-					125
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	-0-					125
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	30	1	426	3	N	-0-					125
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	30	1	379	3	N	-0-					125
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	30	1	291	3	N	-0-					125
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	362	3	N	-0-					125
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	30	1	237	3	N	-0-					125
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	30	1	218	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,295 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	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	30	1	1348	3	N	12					130
							13	9									
02	1288	N	1106	-0-	-182	-0-	30	1	1073	3	N	3					133
							3	9									
03	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	30	1	1000	3	N	-0-					133
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	3	N	13					146
							14	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	3	N	-0-					146
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	3	N	7					153
							8	9									
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	30	1	1324	3	N	4					157
							4	9									
08	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	30	1	1297	3	N	-0-					157
09	1350	N	911	-0-	-439	-0-	30	1	881	3	N	-0-					157
10	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	30	1	1024	3	N	1					158
							1	9									
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	30	1	1170	3	N	-0-					158
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	3	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-			3
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			3
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3		Y	-0-			3
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3		Y	-0-			3
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3		Y	-0-			3
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-			3
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			3
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			3
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			3
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			3
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			3
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		30	-0-	30	30	30	3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30 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	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3		Y	-0-			8
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	696	3		Y	-0-			8
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3		Y	-0-			8
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3		Y	-0-			8
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3		Y	-0-			8
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	3		Y	-0-			8
07	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3		Y	-0-			8
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3		Y	-0-			8
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			7
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-			7
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			7
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 8,433 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-			5
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		Y	-0-			5
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		Y	-0-			5
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		Y	-0-			5
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3		Y	-0-			5
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		Y	-0-			5
07	1364	X	1198	-0-	-166	-0-	1198	3		Y	-0-			5
08	1364	X	1053	-0-	-311	-0-	1053	3		Y	-0-			5
09	1320	X	1134	-0-	-186	-0-	1134	3		Y	-0-			5
10	1271	X	1075	-0-	-196	-0-	1075	3		Y	-0-			5
*11	1170	X	984	-0-	-186	-0-	984	3		Y	-0-			5
12	1209	X	1015	-0-	-194	-0-	1015	3		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 13,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			2
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3		Y	-0-			2
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3		Y	-0-			2
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3		Y	-0-			2
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3		Y	-0-			2
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			2
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			2
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,035 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	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19900	2	59	9	N	54	152	1			35
02	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18582	2	80	9	N	73					108
03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20389	2	88	9	N	80	1	8			187
04	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20650	2	74	9	N	67	185	1			69
05	19747	X	17363	-0-	-2384	-0-	17284	2	79	9	N	72					141
06	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	21625	2	56	9	N	51					192
07	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24102	2	11	9	N	10	178	1			24
08	22601	X	22601	-0-	-0-	-0-	22546	2	55	9	N	50					74
09	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22396	2	77	9	N	70					144
10	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	21984	2	106	9	N	96	164	1			76
11	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20479	2	105	9	N	95					171
*12	22245	X	22245	-0-	-0-	-0-	22166	2	79	9	N	72	166	1			77

TOTAL GAS PROD: 252,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 069945 COMPL. DATE 06/10/1952 TOTAL DEPTH 1704 PERF. N/A

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

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

ELKHORN (QUEEN) //CONT.// 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	52	1	508	2	N	-0-					-0-
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	41	1	176	2	N	-0-					-0-
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	79	1	687	2	N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	562	2	N	-0-					-0-

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

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULEEONE (WOLFCAMP) //CONT.// 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2					80
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2					82
03	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	1306	2	3	9	N	3					85
04	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	1193	2	6	9	N	5					90
05	1767	N	1122	-0-	-645	-0-	1118	2	4	9	N	4					94
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					95
07	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					95
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					97
09	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	1478	2			N	-0-					97
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2					99
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					99
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

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

EXECUTIVE (ELLENBURGER) //CONT.// 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 68 WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	#	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	450	#	47	-0-	-403	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	465	#	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWB (CANYON SAND) 29931 100 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
BOOK, BEN WELL #: 6 RRCID -> 124851 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3990 - 3992

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - PLUGGED 02-01-2013

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

LEE WELL #: RRCID -> 156309 COMPL. DATE 11/24/1994 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2010

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2587	-0-	-141	-0-	2557	3	30	9	N	27					102
02	2464	#	2299	-0-	-165	-0-	2280	3	19	9	N	17					119
03	2728	#	1672	-0-	-1056	-0-	1655	3	17	9	N	15					134
04	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2516	3	13	9	N	12					146
05	2604	#	2544	-0-	-60	-0-	2537	3	7	9	N	6					152
06	2490	#	2453	-0-	-37	-0-	2441	3	12	9	N	11					163
07	2604	#	2497	-0-	-107	-0-	2476	3	21	9	N	19					182
08	2604	#	2380	-0-	-224	-0-	2371	3	9	9	N	8					190
09	2520	#	2338	-0-	-182	-0-	2329	3	9	9	N	8	181	1			17
10	2542	#	2404	-0-	-138	-0-	2392	3	12	9	N	11					28
11	2460	#	2293	-0-	-167	-0-	2280	3	13	9	N	12					40
12	2511	#	2348	-0-	-163	-0-	2335	3	13	9	N	12					52

TOTAL GAS PROD: 28,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-467	-0-	58	1	622	3	N	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	52	1	503	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	89	1	1497	3	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	3	N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	939	3	N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	3	N	-0-					-0-
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	55	1	733	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	N	-0-					-0-
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	62	1	787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	55	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	601	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	58	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	1	580	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	619	-0-	-41	-0-	65	1	547	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	73	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	65	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	52	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	62	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	62	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	62	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	65	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	488	-0-	-132	-0-	52	1	436	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	622	-0-	-8	-0-	66	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	71	1	584	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 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	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	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	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

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

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

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

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

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

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

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	21	1	179	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642						N	NO RPT					-0-

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

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 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	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					15
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					15
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					15
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					15
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	215	3	6	9	N	5					20
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					20
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					20
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					20
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					20
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					20
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	837	N	814	-0-	-23	-0-	47	1	767	3	N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	42	1	691	3	N	-0-					-0-
03	930	N	757	-0-	-173	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	37	1	705	3	N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	41	1	682	3	N	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	42	1	679	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	644	-0-	-46	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	38	1	595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,756 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	620	N	357	-0-	-263	-0-	30	1	327	2	N	-0-					3
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-					3
03	589	N	407	-0-	-182	-0-	40	1	367	2	N	-0-					3
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					3
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	31	1	365	2	N	-0-					3
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	29	1	350	2	N	-0-					3
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	N	-0-					3
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					3
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					3
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-					3
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	N	-0-					3
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF-NOELKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048383 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013

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

FERGUS (GRAYBURG UP) //CONT.// 30664 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 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	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-		-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527		-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFF "67" WELL #: 1 RRCID -> 070148 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 1465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14																		

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

HALFF "64-E" WELL #: 1 RRCID -> 075482 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - PLUGGED 07/02/14																		

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

FLAT ROCK (DEVONIAN) 31236 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DINERO OPERATING COMPANY 220711
FLATHEAD #2 WELL #: 2 RRCID -> 185254 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	628	-0-	-54	-0-	621	3	7	9	N	6					198
02	616	X	428	-0-	-188	-0-	417	3	11	9	N	10					208
03	589	X	540	-0-	-49	-0-	530	3	10	9	N	9					217
04	600	X	490	-0-	-110	-0-	480	3	10	9	N	9	182	1			44
05	620	X	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					44
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2309	3	41	9	N	37					81
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4458	3	47	9	N	43					124
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3861	3	29	9	N	26					150
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	N	10					160
*10	3410	X	2727	-0-	-683	-0-	2686	3	41	9	N	37					197
*11	3300	X	2289	-0-	-1011	-0-	2266	3	23	9	N	21					218
12	3410	X	1729	-0-	-1681	-0-	1723	3	6	9	N	5	188	1			35

TOTAL GAS PROD: 23,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3	N	-0-	-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	379	-0-	379	379	4 2	1 9	373	2	N	2					2
03	0	W	2941	-0-	2941	3320	29 1	1 9	2911	2	N	1					3
04	0	W	2745	-0-	2745	6065	27 1	1 9	2717	2	N	1					4
05	0	W	3054	-0-	3054	9119	30 7	1 9	3017	2	N	6					10
06	0	W	2808	-0-	2808	11927	28 7	1 9	2773	2	N	6					16
07	0	W	2999	-0-	2999	14926	30 6	1 9	2963	2	N	5					21
08	0	W	2875	-0-	2875	17801	28 6	1 9	2841	2	N	5					26
09	0	W	2505	-0-	2505	20306	25 2	1 9	2478	2	N	2					28
10	0	W	2467	-0-	2467	22773	24	1	2443	2	N	-0-					28
11	0	W	2696	-0-	2696	25469	27	1	2669	2	N	-0-					28
*12	2693		2693	-0-	-0-	25469	27	1	2666	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 28,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	843	-0-	-56	B	-0-	843	2			N	-0-					105
02	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-	5	5			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	582	-0-	-348	B	-0-	580	2	2	9	N	2					102
04	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	836	2	1	9	N	1					103
05	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2			N	-0-					103
06	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	890	2	3	9	N	3					106
07	868	N	501	-0-	-367	B	-0-	501	2			N	-0-					106
08	899	N	257	-0-	-642	B	-0-	254	2	3	9	N	3					109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	829	-0-	-71	B	-0-	829	2			N	-0-					109
10	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					109
11	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					109
12	868	N	852	-0-	-16	B	-0-	852	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

INVADER2ENERGY 425662
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					103
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4					107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					109
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					110

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

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
BOY SCOUTS OF AMERICA "K" WELL #: 1 RRCID -> 018883 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 3960 - 3970

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

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

BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 220553 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3942 - 3950

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

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

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
TREADWELL, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 061508 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 4208 PERF. N/A

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

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

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WEBSTER, J. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4131 - 4134

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

MCGREGOR -3- WELL #: 5 RRCID -> 223582 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4083 - 4136

01	496	N	395	-0-	-101	-0-	138	1	257	2	N	-0-				42
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	26	1	316	2	N	-0-				42
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	165	1	207	2	N	-0-				42
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	131	1	266	2	N	-0-				42
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	89	1	267	2	N	2				44
							2	9								
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	97	1	224	2	N	-0-				44
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	102	1	291	2	N	-0-				44
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	149	1	275	2	N	-0-				44
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	293	1	111	2	N	-0-				44
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	56	1	176	2	N	-0-				44
11	420	N	165	-0-	-255	-0-	7	1	158	2	N	-0-				44
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-				44

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCGREGOR -3- C WELL #: 4 RRCID -> 225133 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4141 - 4172

01	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	430	1	805	2	N	-0-	9	7		14
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	86	1	1058	2	N	-0-				14
03	1426	N	154	-0-	-1272	-0-	68	1	86	2	N	-0-				14
04	1200	N	772	-0-	-428	-0-	256	1	516	2	N	-0-				14
05	1271	N	346	-0-	-925	-0-	86	1	260	2	N	-0-				14
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	172	1	398	2	N	-0-				14
07	806	N	546	-0-	-260	-0-	141	1	405	2	N	-0-				14
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	285	1	529	2	N	-0-				14
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	557	1	212	2	N	-0-				14
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	100	1	310	2	N	56				70
							62	9								
11	780	N	305	-0-	-475	-0-	13	1	286	2	N	5				75
							6	9								
12	806	N	260	-0-	-546	-0-	260	2			N	-0-				75

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FORT MCKAVITT (LIME 4150) //CONT.// 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
MCGREGOR SX -3- WELL #: 6 RRCID -> 270682 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4089 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	36	-0-	-88	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	23	1	43	2	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
MCGREGOR SX -3- WELL #: RRCID -> 272223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	2	31	9	N	28					102
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	69	2	36	9	N	33					135
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	73	2	37	9	N	34					169
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	151	2	14	9	N	13					182
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	N	41	178	1			45
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	103	2	35	9	N	32					77
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	60	2	33	9	N	30					107
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	120	2	64	9	N	58					165
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	172	2	39	9	N	35	172	1			28
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	166	2	42	9	N	38					66

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) //CONT.// 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 3810

	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	50	-0-	50	106	50	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	43	-0-	43	149	43	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	38	-0-	38	187	38	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	54	-0-	54	241	54	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	53	-0-	53	294	53	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	55	-0-	55	349	55	2			N	-0-					-0-
07	439	N	90	-0-	-349	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 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

	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	837	X	741	-0-	-96	-0-	697	2	44	9	N	40					175
02	728	X	707	-0-	-21	-0-	629	2	78	9	N	71	177	1			69
03	806	X	477	-0-	-329	-0-	477	2			N	-0-					69
04	720	X	682	-0-	-38	-0-	648	2	34	9	N	31					100
05	775	X	726	-0-	-49	-0-	685	2	41	9	N	37					137
06	750	X	305	-0-	-445	-0-	295	2	10	9	N	9					146
07	775	X	50	-0-	-725	-0-	50	2			N	-0-					146
08	713	X	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					146
09	690	X	557	-0-	-133	-0-	478	2	79	9	N	72	172	1			46
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	670	2	43	9	N	39					85
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	633	2	39	9	N	35					120
*12	695	X	695	-0-	-0-	-0-	658	2	37	9	N	34					154

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					42
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	N	-0-					42
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					42
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	48	1	91	2	N	-0-					42
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	N	-0-					42
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					42
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					42
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	2	N	-0-					42
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1005	2	8	9	N	7					24
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	616	2	4	9	N	4					28
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	823	2	6	9	N	5					33
04	990	N	572	-0-	-418	-0-	572	2			N	-0-					33
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					33
06	810	N	421	-0-	-389	-0-	421	2			N	-0-					33
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	N	8					41
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	N	7					48
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	2	9	9	N	8					56
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6					62
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	902	2	8	9	N	7					69
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1039	2	8	9	N	7					76

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FORTUNE (STRAWN 4550) 32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-

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

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1654	2	57	9	N	52					193
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	1355	2	22	9	N	20	178	1			35
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	N	47					82
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2081	2	59	9	N	54					136
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1737	2	30	9	N	27	153	1			10
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2467	2	51	9	N	46					56
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2312	2	64	9	N	58					114
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1520	2	58	9	N	53					167
09	1500	N	1054	-0-	-446	-0-	1004	2	50	9	N	45	184	1			28
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	48					76
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1794	2	61	9	N	55					131
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2326	2	39	9	N	35					166

TOTAL GAS PROD: 21,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

XOG OPERATING LLC 945921
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	899	N	201	-0-	-698	-0-	181	2	20	9	N	18					105
02	1064	N	38	-0-	-1026	-0-	6	2	32	9	N	29					134
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45					179
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	832	2	23	9	N	21					200
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3	176	1			27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	2					29
07	899	N	24	-0-	-875	-0-	24	2			N	-0-					29
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					30
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

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

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

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
02	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
03	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
04	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2715	-0-	2715	2715	2715	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4391	-0-	4391	7106	4391	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1791	-0-	1791	8897	1791	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1648	-0-	1648	10545	1648	3			Y	-0-					-0-
09	12196	R	1651	-0-	-10545	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
10	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
11	943		1099	-0-	156	156	1099	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1259	-0-	1259	1415	1259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5795		1168	-0-	-4627	-0-	1101	2	67	9	N	61					61
02	1073		1073	-0-	-0-	-0-	1028	2	45	9	N	41					102
03	1023	N	870	-0-	-153	-0-	824	2	46	9	N	42					144
04	990	N	687	-0-	-303	-0-	651	2	36	9	N	33					177
05	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					177
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					177
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					177
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					177
09	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					177
10	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2			N	-0-					177
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					177
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

FRITZESS (ODOM LIME) 33050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
CRAVER WELL #: 1 RRCID -> 110197 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5282 - 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	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	965	-0-	-239	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
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
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 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

01	806	N	557	-0-	-249	B	-0-	554	2	3 9	N	3	3 8				-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	B	-0-	698	2		N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2		N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2		N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	B	-0-	666	2		N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	B	-0-	669	2		N	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	B	-0-	631	2		N	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	B	-0-	525	2		N	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-	-55	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
11	600	N	456	-0-	-144	B	-0-	456	2		N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	651	N	479	-0-	-172 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	810	N	593	-0-	-217 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 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	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					112
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					112
03	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2			N	-0-					112
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					112
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					112
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	295	2	76	9	N	69	3	8			178
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	287	2	3	9	N	3					181
08	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	291	2	8	9	N	7	169	1			19
09	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	284	2	1	9	N	1					20
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					20
11	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					20
12	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1457	N	635	-0-	-822 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	646	-0-	-754 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	798	-0-	-225 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	930	N	672	-0-	-258 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	990	N	633	-0-	-357 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	930	-0-	-341 B	-0-	930	3			N	-0-					73
02	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					73
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					73
04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					73
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					73
06	1260	N	1219	-0-	-41 B	-0-	1219	3			N	-0-					73
07	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	3			N	-0-					73
08	1147	N	869	-0-	-278 B	-0-	869	3			N	-0-					73
09	1230	N	988	-0-	-242 B	-0-	988	3			N	-0-					73
10	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					73
11	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					73
*12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	775	N	588	-0-	-187 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	870	N	696	-0-	-174 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,310 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	1364	N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1250	-0-	-83 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1162	-0-	-140 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1077	-0-	-153 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 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	2139	N	1675	-0-	-464 B	-0-	1675	2			N	-0-					91
02	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1850	2	3	9	N	3					94
03	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2097	2	8	9	N	7					101
04	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1947	2	39	9	N	35					136
05	2046	N	1948	-0-	-98 B	-0-	1948	2			N	-0-					136
06	2040	N	1991	-0-	-49 B	-0-	1991	2			N	-0-					136
07	2046	N	2006	-0-	-40 B	-0-	2000	2	6	9	N	5					141
08	1953	N	1330	-0-	-623 B	-0-	1330	2			N	-0-					141
09	1980	N	1238	-0-	-742 B	-0-	1238	2			N	-0-					141
10	2015	N	1220	-0-	-795 B	-0-	1220	2			N	-0-					141
11	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-					141
*12	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2480	N	1957	-0-	-523 B	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1514	-0-	-586 B	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1163	-0-	-397 B	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	840	N	739	-0-	-101 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	899	N	828	-0-	-71 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	810	N	765	-0-	-45 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 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	434	N	392	-0-	-42	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	496	N	383	-0-	-113	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	420	N	338	-0-	-82	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 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	1612	N	1324	-0-	-288	B	-0-	1300	2	24	9	N	22					142
02	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1259	2	30	9	N	27					169
03	1674	N	1573	-0-	-101	B	-0-	1537	2	36	9	N	33					202
04	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1447	2	29	9	N	26					228
05	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1468	2	24	9	N	22					250
06	1530	N	1459	-0-	-71	B	-0-	1422	2	37	9	N	34	192	1			92
07	1519	N	1333	-0-	-186	B	-0-	1319	2	14	9	N	13					105
08	1488	N	1192	-0-	-296	B	-0-	1184	2	8	9	N	7					112
09	1470	N	1282	-0-	-188	B	-0-	1269	2	13	9	N	12					124
10	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	31	9	N	28					152
11	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1314	2	22	9	N	20					172
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1574	2	50	9	N	45					217

TOTAL GAS PROD: 17,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	403	N	372	-0-	-31	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 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	2728	N	2115	-0-	-613 B	-0-	372	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2267	-0-	-85 B	-0-	336	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2589	-0-	-170 B	-0-	372	1	2217	2	N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	360	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	372	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	360	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2857	-0-	-26 B	-0-	372	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2325	-0-	-465 B	-0-	372	1	1953	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	1709	-0-	-1171 B	-0-	360	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	372	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2078	-0-	-172 B	-0-	360	1	1718	2	N	-0-					-0-
*12	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	372	1	2422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	968	-0-	-117 B	-0-	949	2	19	9	N	17					154
02	1148	N	1056	-0-	-92 B	-0-	1041	2	15	9	N	14	1	8			167
03	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1124	2	4	9	N	4					171
04	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	2			N	-0-					171
05	1178	N	1042	-0-	-136 B	-0-	1036	2	6	9	N	5					176
06	1080	N	622	-0-	-458 B	-0-	616	2	6	9	N	5					181
07	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1051	2	1	9	N	1					182
08	1054	N	775	-0-	-279 B	-0-	775	2			N	-0-					182
09	630	N	495	-0-	-135 B	-0-	495	2			N	-0-					182
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1283	2	4	9	N	4					186
11	750	N	152	-0-	-598 B	-0-	152	2			N	-0-					186
*12	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2438	-0-	-104 B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2314	-0-	-56 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2321	-0-	-97 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2307	-0-	-111 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2262	-0-	-48 B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	135	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2240	-0-	-85 B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,885 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

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	2790	N	2378	-0-	-412 B	-0-	2378	2			N	-0-					184
02	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2602	2	6	9	N	5					189
03	2821	N	2780	-0-	-41 B	-0-	2760	2	20	9	N	18					207
04	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			N	-0-					207
05	2821	N	2578	-0-	-243 B	-0-	2578	2			N	-0-					207
06	2700	N	2512	-0-	-188 B	-0-	2512	2			N	-0-					207
07	2821	N	2469	-0-	-352 B	-0-	2469	2			N	-0-					207
08	2573	N	2273	-0-	-300 B	-0-	2273	2			N	-0-					207
09	2520	N	2282	-0-	-238 B	-0-	2282	2			N	-0-					207
10	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2			N	-0-					207
11	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-					207
*12	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

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	1023	N	893	-0-	-130 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	896	N	820	-0-	-76 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	961	-0-	-62 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	849	-0-	-174 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	990	N	886	-0-	-104 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

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	1364	N	1120	-0-	-244 B	-0-	139	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	126	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	139	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	655	-0-	-425 B	-0-	72	1	583	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	72	-0-	-1168 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13 B	-0-	135	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	139	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	139	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	898	-0-	-362 B	-0-	135	1	763	2	N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	139	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	943	-0-	-227 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	139	1	1051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 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 #: 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	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	965	-0-	-182	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	914	-0-	-256	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	935	-0-	-212	B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,391 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	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					17
02	84	N	78	-0-	-6	B	-0-	78	2			N	-0-					17
03	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	2			N	-0-					17
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					17
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2			N	-0-					17
06	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			N	-0-					17
07	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	56	2			N	-0-					17
08	93	N	50	-0-	-43	B	-0-	50	2			N	-0-					17
09	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					17
10	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					17
11	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					17
*12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					17

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

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	2573	N	1945	-0-	-628	B	-0-	1942	2	3	9	N	3					81
02	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1870	2	1	9	N	1					82
03	2356	N	2343	-0-	-13	B	-0-	2341	2	2	9	N	2					84
04	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2313	2			N	-0-					84
05	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	2			N	-0-					84
06	2280	N	2195	-0-	-85	B	-0-	2195	2			N	-0-					84
07	2387	N	2171	-0-	-216	B	-0-	2171	2			N	-0-					84
08	2325	N	1758	-0-	-567	B	-0-	1758	2			N	-0-					84
09	2190	N	1672	-0-	-518	B	-0-	1671	2	1	9	N	1					85
10	2297	N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	2			N	-0-					85
11	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	2			N	-0-					85
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 24,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
04	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
06	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
07	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
09	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
10	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 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	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	700	N	691	-0-	-9 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
05	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
06	780	N	718	-0-	-62 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07	775	N	716	-0-	-59 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
08	775	N	702	-0-	-73 B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
05	1829	N	1686	-0-	-143 B	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	1571	-0-	-227 B	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1121	-0-	-553 B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	62	-0-	-1558 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1384	-0-	-600	B	-0-	67	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1703	2	N	-0-			-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1471	-0-	-110	B	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
06	1710	N	1522	-0-	-188	B	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	1294	-0-	-380	B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	830	-0-	-627	B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	879	-0-	-651	B	-0-	879	2			N	-0-			-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,961 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	1674	N	647	-0-	-1027	B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	787	-0-	-333	B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1080	-0-	-660	B	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	875	-0-	-954	B	-0-	875	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	746	-0-	-928	B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	515	-0-	-565	B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2			N	-0-			-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1180	-0-	-587	B	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	1614	-0-	-184	B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1552	-0-	-8	B	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1466	-0-	-177	B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1249	-0-	-363	B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1118	-0-	-442	B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 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	1395	N	1012	-0-	-383 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1195	-0-	-200 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1140	-0-	-317 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1043	-0-	-367 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1482	-0-	-223 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1675	-0-	-216 B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1443	-0-	-386 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1516	-0-	-96 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1341	-0-	-249 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1413	-0-	-87 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	1630	-0-	-540 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1991	-0-	-19 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1986	-0-	-60 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1801	-0-	-179 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1929	-0-	-55 B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	589	N	411	-0-	-178 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	806	N	407	-0-	-399 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	720	N	376	-0-	-344 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	373	-0-	-677 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1900	-0-	-84 B	-0-	1900	2			N	-0-					99
02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					99
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			N	-0-					99
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					99
05	2015	N	1771	-0-	-244 B	-0-	1771	2			N	-0-					99
06	2010	N	1660	-0-	-350 B	-0-	1660	2			N	-0-					99
07	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-					99
08	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					99
09	1650	N	1412	-0-	-238 B	-0-	1412	2			N	-0-					99
10	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-					99
11	1740	N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598	2			N	-0-					99
*12	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 21,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	713	N	589	-0-	-124 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 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	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 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	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 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	992	N	847	-0-	-145 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
11	960	N	915	-0-	-45 B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
02	616	N	574	-0-	-42 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
06	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
08	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
09	630	N	598	-0-	-32 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
12	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
03	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1154	-0-	-46 B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
08	1209	N	1106	-0-	-103 B	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	945	-0-	-195 B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 199 WELL #: 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	806	N	658	-0-	-148	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	990	N	906	-0-	-84	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	961	N	775	-0-	-186	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	900	N	775	-0-	-125	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 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	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	279	N	142	-0-	-137	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150	N	28	-0-	-122	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	868	N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1215	-0-	-180 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1209	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	897	-0-	-303 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	387	-0-	-693 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1488	N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1431	-0-	-99 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1133	-0-	-324 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1086	-0-	-354 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,211 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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 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	2697	N	1855	-0-	-842 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2242	-0-	-21 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2154	-0-	-66 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2159	-0-	-104 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2001	-0-	-231 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1904	-0-	-256 B	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2056	-0-	-114 B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*12	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	2980	-0-	-1081 B	-0-	2980	2			N	-0-					44
02	3668	X	3322	-0-	-346 B	-0-	3322	2			N	-0-					44
03	4061	X	3602	-0-	-459 B	-0-	3602	2			N	-0-					44
04	3930	X	3524	-0-	-406 B	-0-	3524	2			N	-0-					44
05	4061	X	3621	-0-	-440 B	-0-	3621	2			N	-0-					44
06	3570	X	3450	-0-	-120 B	-0-	3450	2			N	-0-					44
07	3689	X	3414	-0-	-275 B	-0-	3414	2			N	-0-					44
08	3627	X	3418	-0-	-209 B	-0-	3418	2			N	-0-					44
09	3450	X	3266	-0-	-184 B	-0-	3266	2			N	-0-					44
10	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	3640	2			N	-0-					44
11	3450	X	2913	-0-	-537 B	-0-	2913	2			N	-0-					44
*12	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 40,632 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	1519	N	1092	-0-	-427 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	552	-0-	-498 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	614	-0-	-502 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	930	N	579	-0-	-351 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	570	N	524	-0-	-46 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,833 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	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*12	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1140	-0-	-379 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1277	-0-	-193 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1146	-0-	-280 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	727	-0-	-420 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	811	-0-	-479 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	952	-0-	-195 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	434	N	268	-0-	-166 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 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. (I) GAS LIFT(L)	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 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	551	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1488	N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1349	-0-	-232 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1316	-0-	-110 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1286	-0-	-47 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1073	-0-	-217 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	900	N	776	-0-	-124 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	868	N	773	-0-	-95 B	-0-	771	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	806	N	511	-0-	-295 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	780	N	364	-0-	-416 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	899	N	775	-0-	-124 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	840	N	554	-0-	-286 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1448	-0-	-226 B	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	1595	-0-	-141 B	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1581	N	1537	-0-	-44 B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1362	-0-	-188 B	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1367	-0-	-133 B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,068 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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	140	N	32	-0-	-108 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	330	N	57	-0-	-273 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	635	-0-	-326 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
05	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
06	870	N	813	-0-	-57 B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	899	N	762	-0-	-137 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
08	837	N	467	-0-	-370 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	810	N	4	-0-	-806 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
*12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 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	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02	616	N	371	-0-	-245 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	558	N	435	-0-	-123 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 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	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2		N	-0-			25
02	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2		N	-0-			25
03	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2		N	-0-			25
04	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2		N	-0-			25
05	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2		N	-0-			25
06	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	2		N	-0-			25
07	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2		N	-0-			25
08	1705	N	1539	-0-	-166 B	-0-	1539	2		N	-0-			25
09	1650	N	1088	-0-	-562 B	-0-	1088	2		N	-0-			25
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2		N	-0-			25
11	1500	N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2		N	-0-			25
*12	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 24,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1440	-0-	-60 B	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1309	-0-	-148 B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1354	-0-	-86 B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1454	-0-	-3 B	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,836 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	1209	N	1017	-0-	-192 B	-0-	22	1	995	2	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	22	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	22	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	22	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14 B	-0-	22	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47 B	-0-	22	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-	-129 B	-0-	22	1	965	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	921	-0-	-164 B	-0-	22	1	899	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	934	-0-	-116 B	-0-	22	1	912	2	N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	22	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	22	1	912	2	N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1532	-0-	-297 B	-0-	1532	2			N	-0-					30
02	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			N	-0-					30
03	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					30
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					30
05	1953	N	1587	-0-	-366 B	-0-	1587	2			N	-0-					30
06	1800	N	1704	-0-	-96 B	-0-	1704	2			N	-0-					30
07	1829	N	1505	-0-	-324 B	-0-	1505	2			N	-0-					30
08	1581	N	1057	-0-	-524 B	-0-	1057	2			N	-0-					30
09	1710	N	1286	-0-	-424 B	-0-	1286	2			N	-0-					30
10	1519	N	1118	-0-	-401 B	-0-	1118	2			N	-0-					30
11	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					30
12	1333	N	753	-0-	-580 B	-0-	753	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,054 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	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 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	2852	N	2441	-0-	-411 B	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
03	2852	N	2742	-0-	-110 B	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
05	2697	N	2596	-0-	-101 B	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
06	2640	N	2538	-0-	-102 B	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
07	2728	N	2416	-0-	-312 B	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
08	2604	N	2238	-0-	-366 B	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
09	2550	N	2247	-0-	-303 B	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
*12	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,807 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	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 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	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 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	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	847	-0-	-207 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	870	N	786	-0-	-84 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,763 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	868	N	661	-0-	-207 B	-67324	661	2			N	-0-					-0-
02	560	N	730	-0-	170 B	-67154	730	2			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147 B	-67154	721	2			N	-0-					-0-
04	630	N	700	-0-	70 B	-67084	700	2			N	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119 B	-67084	687	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7 B	-67084	683	2			N	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80 B	-67084	633	2			N	-0-					-0-
08	682	N	549	-0-	-133 B	-67084	549	2			N	-0-					-0-
09	690	N	36	-0-	-654 B	-67084	36	2			N	-0-					-0-
10	620	N	646	-0-	26 B	-67058	646	2			N	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100 B	-67058	440	2			N	-0-					-0-
12	31	N	784	-0-	753 B	-66305	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NE "179" WELL #: 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	589	N	369	-0-	-220 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	372	N	204	-0-	-168 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	540	N	181	-0-	-359 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 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	2635	N	2094	-0-	-541 B	-0-	2094	2			N	-0-					64
02	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					64
03	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-					64
04	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	2			N	-0-					64
05	2480	N	2472	-0-	-8 B	-0-	2472	2			N	-0-					64
06	2460	N	2420	-0-	-40 B	-0-	2420	2			N	-0-					64
07	2573	N	2292	-0-	-281 B	-0-	2292	2			N	-0-					64
08	2480	N	2078	-0-	-402 B	-0-	2078	2			N	-0-					64
09	2430	N	1949	-0-	-481 B	-0-	1949	2			N	-0-					64
10	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					64
11	2010	N	1854	-0-	-156 B	-0-	1854	2			N	-0-					64
*12	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 27,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-					50
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					50
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					50
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					50
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					50
06	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	269	2			N	-0-					50
07	372	N	200	-0-	-172 B	-0-	200	2			N	-0-					50
08	310	N	182	-0-	-128 B	-0-	182	2			N	-0-					50
09	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	186	2			N	-0-					50
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					50
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					50
*12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,131 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 #: 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	1178	N	566	-0-	-612 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	840	N	219	-0-	-621 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	880	-0-	-236 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	633	-0-	-452 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	466	-0-	-674 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	901	-0-	-246 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	837	N	765	-0-	-72 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	810	N	713	-0-	-97 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	775	N	694	-0-	-81 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 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	1085	N	1013	-0-	-72 B	-0-	992	2	21	9	N	19					216
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	917	2	39	9	N	35					251
03	1209	N	1056	-0-	-153 B	-0-	1027	2	29	9	N	26	187	1			90
04	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	948	2	32	9	N	29					119
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	969	2	14	9	N	13					132
06	1020	N	952	-0-	-68 B	-0-	928	2	24	9	N	22					154
07	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	887	2	77	9	N	70					224
08	992	N	860	-0-	-132 B	-0-	836	2	24	9	N	22					246
09	960	N	879	-0-	-81 B	-0-	848	2	31	9	N	28					274
10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1047	2	32	9	N	29	186	1			117
11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	920	2	30	9	N	27					144
*12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1051	2	46	9	N	42					186

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	403	N	131	-0-	-272 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	403	N	262	-0-	-141 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	300	N	158	-0-	-142 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 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	3286	X	2860	-0-	-426 B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3155	-0-	-286 B	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3081	-0-	-249 B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3237	-0-	-204 B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3073	-0-	-107 B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2964	-0-	-322 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2762	-0-	-462 B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2441	-0-	-559 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	3234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2679	-0-	-321 B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*12	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					52
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					52
03	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					52
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					52
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					52
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					52
07	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					52
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					52
09	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					52
10	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					52
11	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					52
12	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,319 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	1674	N	1237	-0-	-437 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168 B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1141	-0-	-59 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	817	-0-	-671 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	898	-0-	-422 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	693	-0-	-485 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	806	N	222	-0-	-584 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*12	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,974 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

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	2201	N	1975	-0-		-226 B	-0-	1975	2			N	-0-					104
02	2038	N	2038	-0-		-0- B	-0-	2038	2			N	-0-					104
03	2201	N	2196	-0-		-5 B	-0-	2196	2			N	-0-					104
04	2112	N	2112	-0-		-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					104
05	2263	N	2144	-0-		-119 B	-0-	2144	2			N	-0-					104
06	2130	N	2051	-0-		-79 B	-0-	2051	2			N	-0-					104
07	2170	N	2083	-0-		-87 B	-0-	2083	2			N	-0-					104
08	2139	N	2058	-0-		-81 B	-0-	2058	2			N	-0-					104
09	2040	N	1959	-0-		-81 B	-0-	1959	2			N	-0-					104
10	2077	N	2055	-0-		-22 B	-0-	2055	2			N	-0-					104
11	1980	N	1863	-0-		-117 B	-0-	1863	2			N	-0-					104
*12	2025	N	2025	-0-		-0- B	-0-	2025	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 24,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2110	-0-		-277 B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-		-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2176	-0-		-304 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-		-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2232	-0-		-31 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-		-0- B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2158	-0-		-43 B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2081	-0-		-151 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2033	-0-		-67 B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-		-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1971	-0-		-39 B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*12	2128	N	2128	-0-		-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	780	-0-		-398 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-		-41 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	643	-0-		-566 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-		-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-		-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-		-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	816	-0-		-207 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	700	-0-		-416 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	424	-0-		-656 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-		-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-		-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-		-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NE "179" WELL #: 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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 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	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	640	-0-	-259 B	-0-	640	2			N	-0-					84
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					84
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					84
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					84
05	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					84
06	840	N	737	-0-	-103 B	-0-	737	2			N	-0-					84
07	837	N	672	-0-	-165 B	-0-	672	2			N	-0-					84
08	775	N	451	-0-	-324 B	-0-	451	2			N	-0-					84
09	750	N	405	-0-	-345 B	-0-	405	2			N	-0-					84
10	682	N	283	-0-	-399 B	-0-	283	2			N	-0-					84
11	450	N	202	-0-	-248 B	-0-	202	2			N	-0-					84
12	434	N	59	-0-	-375 B	-0-	59	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 6,627 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 #: 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	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2976	X	2925	-0-	-51 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2793	-0-	-87 B	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2783	-0-	-193 B	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2721	-0-	-99 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2697	-0-	-217 B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2342	-0-	-572 B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2427	-0-	-303 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*12	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN 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	2015	N	1587	-0-	-428 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1886	-0-	-191 B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1804	-0-	-116 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1756	-0-	-135 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1769	-0-	-122 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1716	-0-	-84 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1430	-0-	-280 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*12	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,296 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	1426	N	1191	-0-	-235 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1306	-0-	-89 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1266	-0-	-98 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1207	-0-	-83 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,126 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	3162	X	2867	-0-	-295 B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2767	-0-	-89 B	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3111	-0-	-20 B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2851	-0-	-119 B	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3048	-0-	-21 B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2863	-0-	-137 B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2846	-0-	-254 B	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2695	-0-	-405 B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2492	-0-	-358 B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0- B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*12	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-1328 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	1148	N	709	-0-	-439 B	-0-	67	1	642	2	N	-0-					-0-
03	961	N	725	-0-	-236 B	-0-	67	1	658	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	22	1	752	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	22	1	809	2	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	837	N	666	-0-	-171 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	810	N	494	-0-	-316 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	837	N	495	-0-	-342 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3349	-0-	-247 B	-0-	3349	2			N	-0-					67
02	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					67
03	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	2			N	-0-					67
04	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	2			N	-0-					67
05	3596	X	3477	-0-	-119 B	-0-	3477	2			N	-0-					67
06	3480	X	3469	-0-	-11 B	-0-	3469	2			N	-0-					67
07	3596	X	3126	-0-	-470 B	-0-	3126	2			N	-0-					67
08	3596	X	3026	-0-	-570 B	-0-	2967	2	59	9	N	54					121
09	3300	X	3049	-0-	-251 B	-0-	3049	2			N	-0-					121
10	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	3714	2	47	9	N	43					164
11	3300	X	3191	-0-	-109 B	-0-	3191	2			N	-0-					164
*12	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 40,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 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	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1709	-0-	-27 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	1785	-0-	-540 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1786	-0-	-911 B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1879	-0-	-401 B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT(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- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	217	N	55	-0-	-162 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	186	N	67	-0-	-119 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 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	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	775	N	455	-0-	-320 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	713	N	325	-0-	-388 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 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	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	392	N	305	-0-	-87 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 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	372	N	236	-0-	-136 B	-0-	236	3			N	-0-					44
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					44
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					44
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					44
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					44
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					44
07	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					44
08	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	3			N	-0-					44
09	420	N	292	-0-	-128 B	-0-	292	3			N	-0-					44
10	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					44
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					44
12	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,784 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	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1473	-0-	-201 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1189	-0-	-144 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1272	-0-	-78 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	29	-0-	-157 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 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	1488	N	1110	-0-	-378 B	-0-	1110	2			N	-0-					52
02	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					52
03	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					52
04	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					52
05	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480	2			N	-0-					52
06	1440	N	1415	-0-	-25 B	-0-	1415	2			N	-0-					52
07	1488	N	1342	-0-	-146 B	-0-	1342	2			N	-0-					52
08	1488	N	1233	-0-	-255 B	-0-	1233	2			N	-0-					52
09	1410	N	1152	-0-	-258 B	-0-	1152	2			N	-0-					52
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					52
11	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					52
*12	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	X	3265	-0-	-145 B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3045	-0-	-35 B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3315	-0-	-95 B	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184 B	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2895	-0-	-484 B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2775	-0-	-495 B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2809	-0-	-570 B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2814	-0-	-503 B	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2692	-0-	-8 B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2764	-0-	-26 B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	62	N	40	-0-		-22	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-		-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-		-24	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-		-17	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-		-2	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-		-14	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-		-18	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-		-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-		-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

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	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-		-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-		-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-		-26	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-		-10	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-		-17	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-		-9	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-		-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-		-10	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-		-16	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

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	868	N	784	-0-		-84	B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-		-61	B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-		-0-	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-		-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-		-0-	B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-		-16	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	837	N	759	-0-		-78	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	837	N	722	-0-		-115	B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-		-26	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-		-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-		-16	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,326 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	1364	N	1138	-0-	-226 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1172	-0-	-161 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1060	-0-	-211 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	700	-0-	-560 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	819	-0-	-359 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	522	-0-	-498 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*12	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2186	X	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3533	X	3533	-0-		-0-	B	-0-	3533	2			N	-0-				-0-
02	3246	X	3246	-0-		-0-	B	-0-	3246	2			N	-0-				-0-
03	4035	X	4035	-0-		-0-	B	-0-	4035	2			N	-0-				-0-
04	4514	X	4514	-0-		-0-	B	-0-	4514	2			N	-0-				-0-
05	3855	X	3855	-0-		-0-	B	-0-	3855	2			N	-0-				-0-
06	2803	X	2803	-0-		-0-	B	-0-	2803	2			N	-0-				-0-
07	3227	X	3227	-0-		-0-	B	-0-	3227	2			N	-0-				-0-
08	2676	X	2676	-0-		-0-	B	-0-	2676	2			N	-0-				-0-
09	2173	X	2173	-0-		-0-	B	-0-	2173	2			N	-0-				-0-
10	4367	X	4367	-0-		-0-	B	-0-	4367	2			N	-0-				-0-
11	2407	X	2407	-0-		-0-	B	-0-	2407	2			N	-0-				-0-
*12	3756	X	3756	-0-		-0-	B	-0-	3756	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 40,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	2166	-0-		-345	B	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
02	2184	N	2148	-0-		-36	B	-0-	2148	2			N	-0-				-0-
03	2356	N	2324	-0-		-32	B	-0-	2324	2			N	-0-				-0-
04	2283	N	2283	-0-		-0-	B	-0-	2283	2			N	-0-				-0-
05	2387	N	2318	-0-		-69	B	-0-	2318	2			N	-0-				-0-
06	2250	N	2245	-0-		-5	B	-0-	2245	2			N	-0-				-0-
07	2356	N	2200	-0-		-156	B	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
08	2325	N	2138	-0-		-187	B	-0-	2138	2			N	-0-				-0-
09	2250	N	2004	-0-		-246	B	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
10	2377	N	2377	-0-		-0-	B	-0-	2377	2			N	-0-				-0-
11	2187	N	2187	-0-		-0-	B	-0-	2187	2			N	-0-				-0-
*12	2190	N	2190	-0-		-0-	B	-0-	2190	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	889	-0-		-196	B	-0-	889	2			N	-0-				-0-
02	1036	N	960	-0-		-76	B	-0-	960	2			N	-0-				-0-
03	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
04	980	N	980	-0-		-0-	B	-0-	980	2			N	-0-				-0-
05	1054	N	1033	-0-		-21	B	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
06	1050	N	922	-0-		-128	B	-0-	922	2			N	-0-				-0-
07	1023	N	749	-0-		-274	B	-0-	749	2			N	-0-				-0-
08	1023	N	802	-0-		-221	B	-0-	802	2			N	-0-				-0-
09	930	N	864	-0-		-66	B	-0-	864	2			N	-0-				-0-
10	910	N	910	-0-		-0-	B	-0-	910	2			N	-0-				-0-
11	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-	825	2			N	-0-				-0-
*12	1060	N	1060	-0-		-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,082 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 #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

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	66	-0-		-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-		-2 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-		-24 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-		-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93	N	57	-0-		-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-		-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	956	-0-		-67 B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
02	977	N	977	-0-		-0- B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
03	1023	N	1012	-0-		-11 B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-		-0- B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
05	1085	N	974	-0-		-111 B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
06	990	N	943	-0-		-47 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
07	992	N	881	-0-		-111 B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
08	1084	N	1084	-0-		-0- B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
09	974	N	974	-0-		-0- B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
10	991	N	991	-0-		-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	945	-0-		-105 B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	992	N	943	-0-		-49 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,641 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. GAS	(I) LIFT(L)	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 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02	532	N	459	-0-		-73 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-		-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-		-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
05	580	N	580	-0-		-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	570	N	567	-0-		-3 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
07	589	N	538	-0-		-51 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	589	N	479	-0-		-110 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	570	N	490	-0-		-80 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-		-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-		-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*12	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 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	1953	N	1571	-0-	-382 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	872	-0-	-771 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	624	-0-	-906 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	523	-0-	-1151 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	868	N	681	-0-	-187 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	660	N	474	-0-	-186 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	620	N	452	-0-	-168 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,979 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	1488	N	1312	-0-	-176 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1431	-0-	-26 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1375	-0-	-5 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1133	-0-	-107 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1316	-0-	-110 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1282	-0-	-98 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1193	-0-	-67 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,767 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1752	-0-	-201 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1726	-0-	-234 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1838	-0-	-84 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1612	-0-	-217 B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1761	-0-	-68 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1635	-0-	-225 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3813	-0-	-589 B	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4157	-0-	-245 B	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3881	-0-	-379 B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4051	-0-	-351 B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3936	-0-	-324 B	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3265	-0-	-1137 B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3301	-0-	-853 B	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3800	-0-	-130 B	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3748	-0-	-182 B	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3712	-0-	-225 B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 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	899	N	564	-0-	-335 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	896	N	579	-0-	-317 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	516	-0-	-228 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	558	N	415	-0-	-143 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	510	N	290	-0-	-220 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 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	1488	N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1425	-0-	-3 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1566	-0-	-15 B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1347	-0-	-234 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1446	-0-	-54 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1450	-0-	-317 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1259	-0-	-505 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1276	-0-	-646 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1387	-0-	-845 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1620	-0-	-209 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,831 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	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	480	N	307	-0-	-173 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	465	N	309	-0-	-156 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2093	-0-	-35 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1993	-0-	-317 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2057	-0-	-330 B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1981	-0-	-344 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1735	-0-	-245 B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1981	-0-	-65 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1876	-0-	-44 B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*12	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5325	-0-	-162 B	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4826	-0-	-130 B	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5200	-0-	-411 B	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5040	-0-	-390 B	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5194	-0-	-417 B	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5042	-0-	-118 B	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4919	-0-	-413 B	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4652	-0-	-556 B	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4354	-0-	-596 B	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5020	-0-	-95 B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4707	-0-	-243 B	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*12	5722	X	5722	-0-	-0- B	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,001 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	2387	N	1988	-0-	-399 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2040	-0-	-32 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2262	-0-	-1 B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2028	-0-	-235 B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2067	-0-	-165 B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1834	-0-	-181 B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1789	-0-	-491 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*12	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1184	-0-	-76 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1379	-0-	-121 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	953	-0-	-504 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1003	-0-	-377 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1130	-0-	-79 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	930	N	611	-0-	-319 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	712	-0-	-404 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	470	-0-	-584 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	690	N	391	-0-	-299 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	805	-0-	-395 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1152	-0-	-212 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1065	-0-	-165 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 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	682	N	593	-0-	-89 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	589	N	462	-0-	-127 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	600	N	420	-0-	-180 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "212" WELL #: 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	1271	N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1057	-0-	-173 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1012	-0-	-228 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	998	-0-	-180 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	929	-0-	-121 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 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	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1026	X	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	837	X	554	-0-	-283 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

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

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	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111 B	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1394	-0-	-125 B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1493	-0-	-26 B	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	1466	-0-	-239 B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1569	-0-	-136 B	-0-	45	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1414	-0-	-14 B	-0-	45	1	1369	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	45	1	1477	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1404	-0-	-126 B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1412	-0-	-169 B	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
06	1470	N	1335	-0-	-135 B	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1290	-0-	-167 B	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	1044	-0-	-382 B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1234	-0-	-116 B	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1265	-0-	-37 B	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 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	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	196	N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	150	N	116	-0-	-34 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 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	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 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	1457	N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1141	-0-	-119 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1246	-0-	-134 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1125	-0-	-270 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1007	-0-	-253 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	3729	-0-	-766 B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3990	-0-	-70 B	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4098	-0-	-162 B	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4157	-0-	-276 B	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3998	-0-	-292 B	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3604	-0-	-829 B	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3512	-0-	-859 B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3278	-0-	-772 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3750	-0-	-240 B	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*12	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,789 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	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	775	N	619	-0-	-156 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 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	1364	N	1186	-0-	-178 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	529	-0-	-804 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1014	-0-	-246 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	229	-0-	-174 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1778	-0-	-51 B	-0-	22	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1743	-0-	-77 B	-0-	22	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1923	-0-	-92 B	-0-	22	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	22	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	22	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	22	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	22	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1997	-0-	-328 B	-0-	22	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2010	-0-	-191 B	-0-	22	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1812	-0-	-108 B	-0-	22	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1995	-0-	-268 B	-0-	22	1	1973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	681	2	4	9	N	4					128
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	662	2	3	9	N	3					131
03	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	778	2	13	9	N	12					143
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	746	2	4	9	N	4					147
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	739	2	7	9	N	6					153
06	780	N	711	-0-	-69 B	-0-	705	2	6	9	N	5					158
07	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	728	2	32	9	N	29					187
08	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	680	2	11	9	N	10	181	1			16
09	720	N	513	-0-	-207 B	-0-	513	2			N	-0-					16
10	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-					16
11	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	628	2	9	9	N	8					24
*12	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	569	2	11	9	N	10					34

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	969	-0-	-54 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	900	N	435	-0-	-465 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1155	-0-	-85 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	950	-0-	-70 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	990	N	916	-0-	-74 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	992	N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) //CONT.// 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

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		NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-

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

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	855	-0-	-230	-0-	68	1	691	3	N	87					191
							96	9									
02	896	#	743	-0-	-153	-0-	68	1	606	3	N	63	175	1			79
							69	9									
03	992	#	740	-0-	-252	-0-	68	1	593	3	N	72					151
							79	9									
04	840	#	589	-0-	-251	-0-	68	1	459	3	N	56	172	1			35
							62	9									
05	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	68	1	866	3	N	102					137
							112	9									
06	840	#	630	-0-	-210	-0-	68	1	484	3	N	71	170	1			38
							78	9									
07	919	R	919	-0-	-0-	-0-	68	1	757	3	N	85					123
							94	9									
08	1054	#	810	-0-	-244	-0-	68	1	651	3	N	83	158	1			48
							91	9									
09	1020	#	344	-0-	-676	-0-	68	1	251	3	N	23					71
							25	9									
10	1054	#	517	-0-	-537	-0-	68	1	401	3	N	44					115
							48	9									
11	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	68	1	848	3	N	95	170	1			40
							105	9									
*12	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	3	N	122					162
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 9,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

01	T. A.		120	-0-	120	7672	8	1	101	2	N	10					138
							11	9									
02	T. A.		113	-0-	113	7785	9	1	95	2	N	8					146
							9	9									
03	T. A.		106	-0-	106	7891	7	1	87	2	N	11					157
							12	9									
04	T. A.		82	-0-	82	7973	6	1	67	2	N	8					165
							9	9									
05	T. A.		65	-0-	65	8038	5	1	54	2	N	5					170
							6	9									
06	T. A.		74	-0-	74	8112	6	1	64	2	N	4					174
							4	9									
07	T. A.		59	-0-	59	8171	5	1	53	2	N	1					175
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					53
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					53
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					54
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					54
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					55
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					56
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					57
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					58
10	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					58
11	630	N	314	-0-	-316	-0-	314	2			N	-0-					58
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,948 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	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	2240		8	-0-	-2232	-0-	8	2			Y	-0-					93
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	Y	140					233
							154	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	Y	92	190	1			135
							101	9									
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	95					230
06	3000	N	4482	-0-	1482	1482	2191	1	2196	2	Y	86	198	1			118
							95	9									
07	3100	N	2294	-0-	-806	676	65	1	2146	2	Y	75					193
							83	9									
08	2707	N	2031	-0-	-676	-0-	60	1	1894	2	Y	70	167	1			96
							77	9									
09	2400		1357	-0-	-1043	-0-	36	1	1216	2	Y	95					191
							105	9									
10	2480		-0-	-0-	-2480	-0-					Y	64					255
*11	3156		3156	-0-	-0-	-0-	91	1	2963	2	Y	93	182	1			166
							102	9									
*12	2480		3117	-0-	637	637	95	1	2929	2	Y	83					249
							2	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

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

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
02	5600	X	4587	-0-	-1013	-0-	127	1	4116	2	Y	313	437	1			260
							344	9									
03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	208	1	6926	2	Y	382	183	1	6	8	453
							420	9									
04	6000	X	5942	-0-	-58	-0-	162	1	5449	2	Y	301	424	1			330
							331	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	389	415	1			304
06	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	7245	1	7262	2	Y	391	445	1			250
							430	9									
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	233	1	7636	2	Y	371	415	1	1	8	205
							408	9									
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	197	1	6218	2	Y	320	214	1			311
							352	9									
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	200	1	6370	2	Y	311	393	1			229
							342	9									
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	254					483
*11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	192	1	6247	2	Y	490	604	1			369
							539	9									
*12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	196	1	6039	2	Y	480	429	1			420
							3	4	528	9							

TOTAL GAS PROD: 68,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,002

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	840	N	16	-0-	-824	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					101
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2	Y	75					176
							83	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	11					187
							12	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	87					274
							96	9									
06	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	82	1	1048	2	Y	28	179	1			123
							31	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	33					156
							36	9									
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	84	1	825	2	Y	3					159
							3	9									
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					159
10	930	N	611	-0-	-319	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					159
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	Y	16	22	1			169
							18	9									
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	15	9	1			175
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	189	1			16
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	Y	79					95
							87	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	Y	52					147
							57	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	30					177
							33	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	54	80	1			151
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	573	1	574	2	Y	55	180	1			26
							61	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	423	2	Y	26					52
							29	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	Y	33					85
							36	9									
09	750	N	372	-0-	-378	-0-	9	1	326	2	Y	34					119
							37	9									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	29					148
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	57	32	1			173
							63	9									
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	916	2	Y	32	176	1			29
							1	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	153	1	4920	2	Y	346	365	1			85
							381	9									
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	210	1	6978	2	Y	297	184	1			198
							327	9									
04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	173	1	5806	2	Y	175	182	1			191
							193	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	151	181	1			161
06	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	5738	1	5752	2	Y	89	178	1			72
							98	9									
07	5580	X	5517	-0-	-63	-0-	160	1	5263	2	Y	85					157
							94	9									
08	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	131	1	4133	2	Y	70	177	1			50
							77	9									
09	5400	X	4639	-0-	-761	-0-	149	1	4357	2	Y	121					171
							133	9									
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	136	169	1			138
*11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	205	1	6667	2	Y	135	182	1			91
							149	9									
*12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	214	1	6588	2	Y	76					167
							4	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 59,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	5460	X	4611	-0-	-849	-0-	134	1	4359	2	Y	107	108	1			89
							118	9									
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	201	1	6722	2	Y	85	59	1			115
							94	9									
04	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	155	1	5218	2	Y	69	106	1			78
							76	9									
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	89	98	1			69
06	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	6882	1	6899	2	Y	88	101	1			56
							97	9									
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	221	1	7254	2	Y	82	92	1			46
							90	9									
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	192	1	6090	2	Y	82	48	1			80
							90	9									
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	200	1	6323	2	Y	77	100	1			57
							85	9									
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	83					140
*11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	186	1	6051	2	Y	110	167	1			83
							121	9									
*12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	188	1	5799	2	Y	107	96	1			94
							3	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 63,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	4060	X	3665	-0-	-395	-0-	106	1	3441	2	Y	107	108	1			89
							118	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	159	1	5307	2	Y	85	59	1			115
							94	9									
04	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	122	1	4120	2	Y	69	106	1			78
							76	9									
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	89	98	1			69
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	5433	1	5446	2	Y	88	101	1			56
							97	9									
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	174	1	5727	2	Y	82	92	1			46
							90	9									
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	152	1	4808	2	Y	82	48	1			80
							90	9									
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	158	1	4992	2	Y	77	100	1			57
							85	9									
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	83					140
*11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	147	1	4777	2	Y	110	167	1			83
							121	9									
*12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	149	1	4578	2	Y	107	96	1			94
							3	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 50,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					29
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					29
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					29
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					29
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					29
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					29
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					29
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					29
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	349	2	Y	5	5	1			32
							6	9									
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	5	3	1			34
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					155
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	142	1	2123	2	N	11					166
							12	9									
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	718	1	10651	2	N	70	6	8			230
							77	9									
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	501	1	7879	2	N	73	195	1			108
							80	9									
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	823	1	10472	2	N	117					225
							129	9									
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	570	1	7306	2	N	4					229
							4	9									
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	318	1	7186	2	N	76	186	1			119
							84	9									
08	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	698	1	6840	2	N	9					128
							10	9									
09	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	2128	1	23578	2	N	25					153
							28	9									
10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	631	1	7072	2	N	82	184	1			51
							90	9									
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	592	1	5155	2	N	139	143	1			161
							153	9									
*12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	397	1	5885	2	N	242	244	1			159
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 102,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	1904	X	1606	-0-	-298	-0-	98	1	1467	2	N	37					271
							41	9									
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2272	2	N	25	191	1	5	8	100
							28	9									
04	2040	X	2013	-0-	-27	-0-	119	1	1875	2	N	17					117
							19	9									
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	146	1	1864	2	N	37					154
							41	9									
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	224	1	2871	2	N	28					182
							31	9									
07	3100	N	3722	-0-	622	622	157	1	3535	2	N	27					209
							30	9									
08	2790	N	2168	-0-	-622	-0-	201	1	1967	2	N	-0-					209
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	25					234
10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	161	1	1801	2	N	28	187	1			75
							31	9									
*11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	670	1	5833	2	N	114	75	1			158
							125	9									
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	374	1	5538	2	N	117	47	1			228
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 31,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					43
02	1092	N	150	-0-	-942	-0-	9	1	141	2	N	-0-					43
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	80	1	1084	2	N	-0-	16	1			27
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	N	-0-					27
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	107	1	1358	2	N	-0-					27
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	2	N	1	11	1			17
							1	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	67	1	1508	2	N	-0-					17
08	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	133	1	1307	2	N	-0-					17
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					17
10	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	97	1	1088	2	N	-0-	7	1			10
11	1380	N	793	-0-	-587	-0-	80	1	698	2	N	14	23	1			20
							15	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	N	11	6	1			25
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	141	1	4589	2	Y	159	112	1			133
							175	9									
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	177	1	5896	2	Y	128	89	1			172
							141	9									
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	122	1	4120	2	Y	104	160	1			116
							114	9									
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	135	147	1			104
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	5433	1	5446	2	Y	130	151	1			83
							143	9									
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	174	1	5727	2	Y	123	138	1			68
							135	9									
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	152	1	4808	2	Y	123	72	1			119
							135	9									
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	158	1	4992	2	Y	117	150	1			86
							129	9									
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	124					210
*11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	147	1	4777	2	Y	164	250	1			124
							180	9									
*12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	149	1	4578	2	Y	161	144	1			141
							3	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 52,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
02	9688	X	4298	-0-	-5390	-0-	268	1	3994	2	N	33					420
							36	9									
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	717	1	10975	2	N	92	175	1			333
							101	9							4	8	
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	525	1	8258	2	N	50					383
							55	9									
05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	863	1	10986	2	N	64					447
							70	9									
06	11400	X	10584	-0-	-816	-0-	763	1	9775	2	N	42	176	1			313
							46	9									
07	11780	X	11534	-0-	-246	-0-	487	1	10997	2	N	45					358
							50	9									
08	11904	X	9861	-0-	-2043	-0-	910	1	8920	2	N	28					386
							31	9									
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	78					464
10	11904	X	8332	-0-	-3572	-0-	680	1	7621	2	N	28	175	1			317
							31	9									
11	11160	X	10116	-0-	-1044	-0-	1017	1	8853	2	N	224	73	1			492
							246	9									
12	11532	X	8792	-0-	-2740	-0-	547	1	8101	2	N	131	71	1			552
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 96,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	22	1	328	2	N	52					102
							57	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	57					159
							63	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	N	13					172
							14	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	9					181
							10	9									
06	990	N	710	-0-	-280	-0-	50	1	643	2	N	15	170	1			26
							17	9									
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	30	1	671	2	N	1					27
							1	9									
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	56	1	550	2	N	6					33
							7	9									
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	60					93
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	48	1	542	2	N	7					100
							8	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	581	2	N	8	13	1			105
							9	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	8	5	1			108
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 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-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				62
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	2		Y	103				165
							113	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2		Y	50	180	1		35
							55	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2		Y	59				94
							65	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	93	109	1		78
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	767	1	769	2		Y	57				135
							63	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2		Y	44				179
							48	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2		Y	21				200
							23	9									
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	15	1	573	2		Y	43	178	1		65
							47	9									
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	34				99
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2		Y	86	158	1		27
							95	9									
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	916	2		Y	68				95
							1	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

01	3813	X	14	-0-	-3799	-0-	8	2	6	9		N	5				238
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3817	2	147	9		N	134				372
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4652	2	235	9		N	214	368	1		218
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4254	2	208	9		N	189	180	1		227
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4370	2	147	9		N	134	181	1		180
06	4740	X	4258	-0-	-482	-0-	4065	2	193	9		N	175	198	1		157
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4417	2	194	9		N	176	178	1		155
08	4371	X	3229	-0-	-1142	-0-	3216	2	13	9		N	12				167
09	4230	X	3259	-0-	-971	-0-	2961	2	298	9		N	271				438
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4206	2	208	9		N	189	340	1		287
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4214	2	176	9		N	160	188	1		259
*12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4268	2	166	9		N	151	188	1		222

TOTAL GAS PROD: 46,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

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	DLQ G-10		241	-0-	241	241	237	3	4	9	Y	4					69
02	DLQ G-10		211	-0-	211	452	211	3			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		321	-0-	321	773	319	3	2	9	Y	2					71
04	1255	N	482	-0-	-773	-0-	476	3	6	9	Y	5					76
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3					79
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					80
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	3	8	9	Y	7					87
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	87	1			5
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2					7
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					7
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					7
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	DLQ G-10		192	-0-	192	192	189	3	3	9	Y	3					48
02	DLQ G-10		302	-0-	302	494	300	3	2	9	Y	2					50
03	DLQ G-10		182	-0-	182	676	181	3	1	9	Y	1					51
04	1091	N	415	-0-	-676	-0-	412	3	3	9	Y	3					54
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					58
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					60
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	323	3	8	9	Y	7	3	8			64
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2					66
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2					68
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					68
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-					68
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	76	37	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28	-0-	28	104	28	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	34	-0-	-104	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	403	N	263	-0-	-140	-0-	261	3	2	9	N	2					103
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	209	3	17	9	N	15					118
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					118
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					118
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					118
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					118
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					118
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					118
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					118
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					118
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					118
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

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

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	496	3	7	9	Y	6					62
02	DLQ G-10	535	-0-	535	1038	529	3	6	9	Y	5					67
03	DLQ G-10	418	-0-	418	1456	415	3	3	9	Y	3					70
04	1815 N	359	-0-	-1456	-0-	351	3	8	9	Y	7					77
05	558 N	332	-0-	-226	-0-	324	3	8	9	Y	7					84
06	390 N	264	-0-	-126	-0-	258	3	6	9	Y	5					89
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	323	3	12	9	Y	11	2	8			98
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	309	3	6	9	Y	5					103
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	173	3	3	9	Y	3					106
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	324	3	1	9	Y	1					107
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					108
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 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	DLQ G-10		948	-0-	948	948	942	3	6	9	Y	5					75
02	DLQ G-10		727	-0-	727	1675	727	3			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		893	-0-	893	2568	890	3	3	9	Y	3					78
04	2900	N	848	-0-	-2052	516	841	3	7	9	Y	6					84
05	1366	N	850	-0-	-516	-0-	847	3	3	9	Y	3					87
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	Y	1					88
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	820	3	8	9	Y	7					95
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	710	3	6	9	Y	5	86	1			14
09	930	N	688	-0-	-242	-0-	685	3	3	9	Y	3					17
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					17
11	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	3			Y	-0-					17
12	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					21
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					21
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					21
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					21
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					21
07	837	N	315	-0-	-522	-0-	315	2			N	-0-					21
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					21
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					21
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					21
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					21
*12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,901 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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					86
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					86
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					86
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					86
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					86
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					86
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					86
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	504	X	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	558	X	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	540	X	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	558	X	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	540	X	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	558	X	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	540	X	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	558	X	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 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	1054	X	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	952	X	893	-0-	-59	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	990	X	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	992	X	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	960	X	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	992	X	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	930	X	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	900	X	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	900	X	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	930	X	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	713	X	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					50
02	308	X	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					50
03	341	X	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					50
04	330	X	309	-0-	-21	-0-	308	2	1	9	N	1					51
05	341	X	296	-0-	-45	-0-	295	2	1	9	N	1					52
06	300	X	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					52
07	310	X	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					52
08	310	X	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					52
09	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					52
10	310	X	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	N	1					53
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					55
*12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARRIETT (HARKEY) 39212 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BYNUM WELL #: 2 RRCID -> 275719 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4518 - 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
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4060	NO RPT	-0-	-4060	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30450	NO RPT	-0-	-30450	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31465	NO RPT	-0-	-31465	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30450	NO RPT	-0-	-30450	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31465	NO RPT	-0-	-31465	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: 5 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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					55
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	48	2	2	9	Y	2					57
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	Y	3					60
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					62
05	DLQ G-10		55	-0-	55	112	53	2	2	9	Y	2					64
06	DLQ G-10		61	-0-	61	173	61	2			Y	-0-					64
07	DLQ G-10		62	-0-	62	235	62	2			Y	-0-					64
08	DLQ G-10		58	-0-	58	293	57	2	1	9	Y	1					65
09	DLQ G-10		57	-0-	57	350	56	2	1	9	Y	1					66
10	406	R	56	-0-	-350	-0-	56	2			Y	-0-					66
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	42	2	1	9	Y	1					67
12	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
BYNUM WELL #: RRCID -> 218580 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4397 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012

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	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARTGROVE (HARKEY) 39458 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
AGNEW, DARRELL W. 008723
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 202330 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		158	-0-	-741	266	158	3			N	-0-					-0-
02	812		546	-0-	-266	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CAPITAL EXPLORATION, INC. 130383
SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CAPITAL EXPLORATION, INC. //CONT.// 130383
SALESWKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

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

P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	84	1	677	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	3	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	3	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	3	N	-0-					-0-
06	810	N	572	-0-	-238	-0-	66	1	506	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	82	1	528	3	N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	135	1	834	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	79	1	544	3	N	-0-					-0-
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	70	1	488	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

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

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
STALEY OPERATING CO. 811415
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-85	-0-	563	2	3	9	N	3					81
02	560	N	445	-0-	-115	-0-	419	2	26	9	N	24					105
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	N	4					109
04	540	N	197	-0-	-343	-0-	178	2	19	9	N	17					126
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	N	8					134
06	600	N	293	-0-	-307	-0-	286	2	7	9	N	6					140
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					140
08	651	N	204	-0-	-447	-0-	204	2			N	-0-					140
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	236	2	2	9	N	2					142
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					144
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					144
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					146

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 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	1023	#	577	-0-	-446	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	924	#	372	-0-	-552	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	899	#	342	-0-	-557	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	570	#	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	589	#	172	-0-	-417	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	570	#	124	-0-	-446	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	868	#	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	2	N	-0-					-0-
04	630	N	366	-0-	-264	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	306	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	2	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	105	1	438	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	77	1	356	2	N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	88	1	416	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	505	2	N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	123	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HELBING (CLEARFORK) //CONT.// 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	80	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	74	1	405	2	N	-0-					-0-
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	91	1	340	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	75	1	412	2	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	78	1	404	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	69	1	368	2	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	105	1	426	2	N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	73	1	395	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	100	1	481	2	N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY 706300
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 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	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	868	N	793	-0-	-75	-0-	13	1	768	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	14	1	620	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	14	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	12	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	13	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	26	1	1148	3	Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	22	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	620	N	525	-0-	-95	-0-	9	1	516	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	7	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	7	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	425	-0-	-40	-0-	7	1	406	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	420	N	149	-0-	-271	-0-	3	1	142	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	487	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	474	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	433	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	436	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	425	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	8	1	493	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	441	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	10	1	474	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	11	1	454	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	9	1	459	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	12	1	448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	9	1	453	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	465	N	440	-0-	-25	-0-	9	1	417	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	9	1	418	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	13	1	767	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	11	1	634	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	15	1	698	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	16	1	662	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	787	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	20	1	761	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	16	1	784	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	15	1	690	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	806	N	708	-0-	-98	-0-	15	1	676	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	750	N	680	-0-	-70	-0-	12	1	654	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	744	N	619	-0-	-125	-0-	13	1	591	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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(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	98	-0-	-57	-0-	2	1	90	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	1	1	75	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	330	N	319	-0-	-11	-0-	6	1	299	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	6	1	301	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	12	1	703	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	673	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	690	N	513	-0-	-177	-0-	12	1	495	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	12	1	576	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	762	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	677	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	11	1	504	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	13	1	581	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*11	570	N	517	-0-	-53	-0-	10	1	507	3	Y	-0-	3	1			-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1536	-0-	-510	-0-		25	1	1492	3	Y	17	19	1			3
								19	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		30	1	1733	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		35	1	1614	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		25	1	1019	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		29	1	1397	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		40	1	1489	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		30	1	1499	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-		50	1	2192	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		42	1	1892	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-		53	1	2322	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-		50	1	2612	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-		51	1	2351	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		19	1	1169	3	Y	17	19	1			3
								19	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		17	1	1013	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		23	1	1067	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-		24	1	966	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	930	N	872	-0-	-58	-0-		17	1	851	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	900	N	819	-0-	-81	-0-		21	1	794	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	930	N	882	-0-	-48	-0-		17	1	853	3	Y	11	8	1			4
								12	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-		20	1	873	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-		17	1	757	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	806	N	768	-0-	-38	-0-		17	1	734	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	780	N	665	-0-	-115	-0-		12	1	639	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		23	1	1071	3	Y	13	10	1			5
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	655	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	11	1	489	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	680	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	582	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	620	N	484	-0-	-136	-0-	9	1	463	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	601	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	600	N	516	-0-	-84	-0-	9	1	493	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	12	1	548	3	Y	13	10	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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. GAS LIFT(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	788	-0-	-235	-0-	13	1	763	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	11	1	611	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	13	1	587	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	750	N	544	-0-	-206	-0-	13	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	11	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	12	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	581	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	416	-0-	-111	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	99	-0-	-381	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	3	Y	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	868	N	722	-0-	-146	-0-		12	1	698	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	700	N	635	-0-	-65	-0-		11	1	611	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-		19	1	848	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-		24	1	958	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		21	1	1026	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		26	1	984	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-		19	1	961	3	Y	11	8	1			4
								12	9									
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-		22	1	953	3	Y	5	8	1			1
								6	9									
09	1020	N	893	-0-	-127	-0-		19	1	874	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	992	N	913	-0-	-79	-0-		20	1	893	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	878	-0-	-82	-0-		16	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	875	-0-	-55	-0-		18	1	857	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		18	1	1057	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		18	1	1048	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		22	1	1022	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	930	N	866	-0-	-64	-0-		21	1	839	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	961	N	869	-0-	-92	-0-		17	1	848	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	930	N	865	-0-	-65	-0-		22	1	839	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	899	N	868	-0-	-31	-0-		17	1	838	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	868	N	841	-0-	-27	-0-		18	1	809	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	840	N	811	-0-	-29	-0-		17	1	777	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	868	N	837	-0-	-31	-0-		18	1	807	3	Y	11	12	1			4
								12	9									
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		19	1	1010	3	Y	13	15	1			2
								14	9									
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-		18	1	854	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	1007	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	753	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	14	1	622	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	14	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	12	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	14	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1156	-0-	-22	-0-	19	1	1125	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	16	1	932	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1116	N	692	-0-	-424	-0-	15	1	667	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	24	1	970	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	22	1	1093	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21	1	1086	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	24	1	1075	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1018	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	23	1	1027	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	19	1	988	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	21	1	966	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	8	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	8	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	9	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	7	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	305	-0-	-67	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	5	1	308	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	5	1	275	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	7	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	308	-0-	-2	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

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	744	N	716	-0-	-28	-0-	12	1	692	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	11	1	617	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	665	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	690	N	386	-0-	-304	-0-	9	1	371	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	15	1	732	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	13	1	679	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	744	N	694	-0-	-50	-0-	15	1	665	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	14	1	640	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	15	1	644	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	660	N	638	-0-	-22	-0-	12	1	612	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	11	1	505	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1271	N	1202	-0-	-69	-0-		20	1	1170	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-		17	1	989	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-		23	1	1068	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-		25	1	1036	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		28	1	1348	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		32	1	1202	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-		24	1	1194	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		27	1	1213	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-		26	1	1164	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-		27	1	1183	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-		22	1	1133	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-		25	1	1145	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-		10	1	598	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	588	N	585	-0-	-3	-0-		10	1	562	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-		14	1	615	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-		16	1	655	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-		14	1	661	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-		16	1	589	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	620	N	613	-0-	-7	-0-		12	1	588	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	620	N	597	-0-	-23	-0-		13	1	570	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	600	N	588	-0-	-12	-0-		12	1	559	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	620	N	602	-0-	-18	-0-		13	1	572	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-		10	1	549	3	Y	11	14	1			2
								12	9									
12	620	N	574	-0-	-46	-0-		12	1	562	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT	(I)(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-	11	1	653	3	Y	16	17	1			3
								18	9									
02	645	N	645	-0-		-0-	-0-	11	1	627	3	Y	6	8	1			1
								7	9									
03	644	N	644	-0-		-0-	-0-	14	1	630	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	655	N	655	-0-		-0-	-0-	16	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-		-0-	-0-	14	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-		-0-	-0-	19	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-		-0-	-0-	16	1	786	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-		-0-	-0-	20	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-		-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-		-0-	-0-	17	1	737	3	Y	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-		-0-	-0-	13	1	693	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-		-7	-0-	15	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT	(I)(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-	9	1	551	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	486	N	486	-0-		-0-	-0-	8	1	465	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	527	N	516	-0-		-11	-0-	11	1	494	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	510	N	506	-0-		-4	-0-	12	1	488	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	527	N	481	-0-		-46	-0-	10	1	467	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	510	N	473	-0-		-37	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	527	N	458	-0-		-69	-0-	9	1	436	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	517	N	517	-0-		-0-	-0-	11	1	492	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	497	N	497	-0-		-0-	-0-	10	1	470	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	504	N	504	-0-		-0-	-0-	11	1	476	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	480	N	480	-0-		-0-	-0-	9	1	457	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	496	N	477	-0-		-19	-0-	10	1	452	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	7	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-		-13	-0-	6	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-		-0-	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-		-0-	-0-	9	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-		-4	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-		-0-	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-		-40	-0-	6	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-		-0-	-0-	9	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-		-23	-0-	7	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-		-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	348	-0-		-12	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-		-0-	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-		16	1	987	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	952	N	931	-0-	-21	-0-		16	1	902	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-		21	1	968	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	990	N	785	-0-	-205	-0-		19	1	760	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1023	N	737	-0-	-286	-0-		15	1	718	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	960	N	617	-0-	-343	-0-		16	1	597	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	806	N	775	-0-	-31	-0-		15	1	749	3	Y	10	8	1			3
								11	9									
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		23	1	1024	3	Y	13	13	1			3
								14	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-		21	1	954	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		22	1	973	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-		18	1	930	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		22	1	1002	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

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	992	-0-	-0-	-0-		16	1	964	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-		11	1	622	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		38	1	1740	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		26	1	1048	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		32	1	1538	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		39	1	1476	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		33	1	1655	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		42	1	1870	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		35	1	1576	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1519	N	1085	-0-	-434	-0-		24	1	1051	3	Y	9	11	1			3
								10	9									
*11	1470	N	963	-0-	-507	-0-		18	1	930	3	Y	14	15	1			2
								15	9									
12	1519	N	683	-0-	-836	-0-		14	1	657	3	Y	11	9	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	21	1	1274	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	20	1	1141	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1245	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	29	1	1198	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	25	1	1227	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	31	1	1186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	24	1	1223	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	25	1	1104	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	28	1	1213	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	1168	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	25	1	1183	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	28	1	1664	3	Y	118	121	1			23
							130	9									
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	20	1	1179	3	Y	105	104	1			24
							116	9									
03	1519	N	485	-0-	-1034	-0-	8	1	359	3	Y	107	108	1			23
							118	9									
04	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	26	1	1067	3	Y	48	58	1			13
							53	9									
05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	25	1	1224	3	Y	12	22	1			3
							13	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1553	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	25	1	1087	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	18	1	815	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	18	1	926	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	3	Y	13	10	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	42	1	2526	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	29	1	1663	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	17	1	795	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	18	1	720	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	15	1	739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	15	1	740	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	790	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	806	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	15	1	799	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 (I)(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-	3	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	123	-0-	-177	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	725	-0-	-143	-0-	12	1	707	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	13	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	12	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	13	1	572	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	535	-0-	-5	-0-	10	1	525	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	668	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	27	1	1634	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	25	1	1469	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	34	1	1564	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	36	1	1479	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	31	1	1493	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	38	1	1425	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	29	1	1467	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	25	1	1114	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	23	1	1031	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	30	1	1296	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	26	1	1390	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	1215	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	8	1	440	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	8	1	313	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	7	1	348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	11	1	403	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	480	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	442	-0-	-38	-0-	8	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	9	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	33	1	1976	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	25	1	1477	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	33	1	1516	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	36	1	1460	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	30	1	1443	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	36	1	1358	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	27	1	1345	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	29	1	1274	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	29	1	1299	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	27	1	1434	3	Y	13	19	1			2
							14	9									
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	29	1	1335	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-		14	1	868	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
02	868	N	816	-0-	-52	-0-		14	1	789	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	961	N	921	-0-	-40	-0-		20	1	890	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		41	1	1678	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		30	1	1441	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		34	1	1267	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		25	1	1265	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		28	1	1246	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		26	1	1187	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-		27	1	1184	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-		21	1	1101	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-		24	1	1124	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		24	1	1437	3	Y	17	19	1			3
								19	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		22	1	1292	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		31	1	1425	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		34	1	1398	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1426	N	1168	-0-	-258	-0-		23	1	1141	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-		33	1	1243	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-		26	1	1323	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		29	1	1303	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		28	1	1267	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		30	1	1299	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		24	1	1245	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		27	1	1271	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	862	-0-	-130	-0-		14 1 11 9	837	3	Y	10	11	1			2
02	1204	N	731	-0-	-473	-0-		12 1 6 9	713	3	Y	5	6	1			1
03	899	N	843	-0-	-56	-0-		18 1 12 9	813	3	Y	11	10	1			2
04	840	N	230	-0-	-610	-0-		5 1 6 9	219	3	Y	5	6	1			1
05	806	N	547	-0-	-259	-0-		11 1 4 9	532	3	Y	4	4	1			1
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-		24 1 4 9	886	3	Y	4	4	1			1
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		26 1 12 9	1298	3	Y	11	8	1			4
*08	558	N	520	-0-	-38	-0-		11 1 8 9	501	3	Y	7	9	1			2
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-		7 1	327	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-		46 1	2023	3	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		29 1	1531	3	Y	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		28 1	1308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1789	-0-	-164	-0-		29 1 26 9	1734	3	Y	24	22	1			5
02	1708	N	1388	-0-	-320	-0-		23 1 24 9	1341	3	Y	22	22	1			5
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		43 1 24 9	1957	3	Y	22	22	1			5
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		43 1 11 9	1757	3	Y	10	12	1			3
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		31 1 9 9	1520	3	Y	8	9	1			2
06	1860	N	1739	-0-	-121	-0-		45 1 9 9	1685	3	Y	8	8	1			2
07	1860	N	1775	-0-	-85	-0-		34 1 24 9	1717	3	Y	22	17	1			7
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		37 1 30 9	1629	3	Y	27	28	1			6
09	1740	N	1535	-0-	-205	-0-		33 1 26 9	1476	3	Y	24	22	1			8
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		39 1 17 9	1725	3	Y	15	18	1			5
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		33 1 14 9	1734	3	Y	13	16	1			2
12	1581	N	1105	-0-	-476	-0-		23 1 12 9	1070	3	Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	868	N	567	-0-	-301	-0-	9	1	546	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	756	N	497	-0-	-259	-0-	8	1	479	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	8	1	355	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	992	3	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	16	1	814	3	Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	17	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	18	1	792	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	775	-0-	-35	-0-	14	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	15	1	707	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1083	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	15	1	856	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	874	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	22	1	834	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	819	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	870	N	811	-0-	-59	-0-	18	1	793	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	3	Y	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	16	1	733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(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	1394	-0-	-32	-0-	23	1	1359	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	21	1	1227	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	31	1	1264	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	27	1	1320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	33	1	1261	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	25	1	1270	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	29	1	1277	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	28	1	1246	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	27	1	1266	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	18	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	15	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	16	1	804	3	Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	3	Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	767	3	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	3	Y	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	15	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	16	1	731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	(I) LIFT(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-	21	1	1236	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	19	1	1080	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1209	N	1196	-0-		-13	-0-	25	1	1160	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1230	N	1144	-0-		-86	-0-	27	1	1111	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1240	N	1117	-0-		-123	-0-	22	1	1091	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1170	N	1089	-0-		-81	-0-	28	1	1057	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1178	N	1123	-0-		-55	-0-	22	1	1088	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1116	N	1112	-0-		-4	-0-	24	1	1074	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	24	1	1083	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	25	1	1088	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	20	1	1051	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	1125	N	1125	-0-		-0-	-0-	23	1	1087	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	713	-0-		-31	-0-	11	1	690	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	644	N	610	-0-		-34	-0-	10	1	587	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	682	N	670	-0-		-12	-0-	14	1	645	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	690	N	655	-0-		-35	-0-	16	1	633	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	682	N	666	-0-		-16	-0-	13	1	649	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	715	N	715	-0-		-0-	-0-	18	1	693	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	682	N	537	-0-		-145	-0-	10	1	515	3	Y	11	8	1			4
								12	9									
*08	742	N	742	-0-		-0-	-0-	16	1	715	3	Y	10	12	1			2
								11	9									
09	630	N	171	-0-		-459	-0-	4	1	167	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	886	N	886	-0-		-0-	-0-	20	1	866	3	Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-		-0-	-0-	13	1	699	3	Y	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-		-0-	-0-	14	1	651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-		14 1 12 9	819	3	Y	11	12	1			2
02	700	N	669	-0-	-31	-0-		11 1 13 9	645	3	Y	12	11	1			3
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-		16 1 11 9	735	3	Y	10	11	1			2
04	810	N	717	-0-	-93	-0-		17 1 6 9	694	3	Y	5	6	1			1
05	744	N	664	-0-	-80	-0-		13 1 4 9	647	3	Y	4	4	1			1
06	750	N	670	-0-	-80	-0-		17 1 4 9	649	3	Y	4	4	1			1
07	744	N	687	-0-	-57	-0-		13 1 13 9	661	3	Y	12	9	1			4
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-		17 1 14 9	736	3	Y	13	14	1			3
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	723	3	Y	15	13	1			5
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	715	3	Y	15	15	1			5
*11	720	N	701	-0-	-19	-0-		13 1 14 9	674	3	Y	13	16	1			2
12	744	N	707	-0-	-37	-0-		15 1 15 9	677	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. 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	1426	N	1343	-0-	-83	-0-		22 1 12 9	1309	3	Y	11	12	1			2
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-		19 1 13 9	1130	3	Y	12	11	1			3
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-		28 1 11 9	1282	3	Y	10	11	1			2
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-		31 1 6 9	1248	3	Y	5	6	1			1
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		26 1 4 9	1280	3	Y	4	4	1			1
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		33 1 4 9	1257	3	Y	4	4	1			1
07	1333	N	1326	-0-	-7	-0-		25 1 13 9	1288	3	Y	12	9	1			4
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		29 1 14 9	1270	3	Y	13	14	1			3
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		27 1 17 9	1211	3	Y	15	13	1			5
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		29 1 17 9	1250	3	Y	15	15	1			5
*11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-		22 1 14 9	1176	3	Y	13	16	1			2
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-		22 1 15 9	1038	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) LIFT(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-	9	1	524	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
02	500	N	500	-0-		-0-	-0-	8	1	479	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	589	N	572	-0-		-17	-0-	12	1	549	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	541	N	541	-0-		-0-	-0-	13	1	522	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	561	N	561	-0-		-0-	-0-	11	1	546	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	551	N	551	-0-		-0-	-0-	14	1	533	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	572	N	572	-0-		-0-	-0-	11	1	548	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	586	N	586	-0-		-0-	-0-	13	1	559	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	595	N	595	-0-		-0-	-0-	13	1	565	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	602	N	602	-0-		-0-	-0-	13	1	572	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	565	N	565	-0-		-0-	-0-	10	1	541	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	591	N	591	-0-		-0-	-0-	12	1	564	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. GAS	(I) LIFT(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-	6	1	337	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	294	N	294	-0-		-0-	-0-	5	1	279	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
03	315	N	315	-0-		-0-	-0-	7	1	308	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	315	N	315	-0-		-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-		-0-	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-		-0-	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-		-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-		-56	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-		-53	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	276	-0-		-24	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-		-14	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					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
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C.//CONT.// 598940
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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	589 N	503	-0-	-86	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	397	-0-	-83	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	700	N	443	-0-	-257	-0-	34	1	394	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	67	1	791	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	50	1	566	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	868	N	288	-0-	-580	-0-	23	1	263	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	57	1	671	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	827	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	66	1	782	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	721	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	532	N	226	-0-	-306	-0-	18	1	205	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	465	N	97	-0-	-368	-0-	7	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	62	-0-	-298	-0-	5	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	608	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	18	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	190	-0-	-202	-0-	15	1	172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	14	1	164	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	11	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	10	1	108	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	9	1	111	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	102	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	103	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	105	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

01	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	214	-0-	-127	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	56	-0-	-424	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	8	N	-0-	-0-	-8	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	113	1	1277	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	79	1	935	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	1050	N	685	-0-	-365	-0-	54	1	620	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	136	1	1532	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	140	1	1603	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	90	1	1018	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	52	1	614	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
09	1110	N	738	-0-	-372	-0-	62	1	661	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	90	1	974	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	97	1	1156	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	103	1	1126	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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. 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	572	-0-	-48	-0-	46	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	35	1	410	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	654	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	45	1	514	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	51	1	582	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	55	1	648	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	675	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	616	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	55	1	633	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	60	1	704	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	698	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	739	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	57	1	654	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	59	1	673	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	58	1	678	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	59	1	625	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*11	720	N	710	-0-	-10	-0-	55	1	649	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	713	N	626	-0-	-87	-0-	52	1	571	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	775	N	754	-0-	-21	-0-	60	1	685	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	744	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	52	1	592	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	44	1	503	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	682	N	370	-0-	-312	-0-	30	1	337	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	597	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	450	N	164	-0-	-286	-0-	13	1	141	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	620	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	145	-0-	-227	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	42	-0-	-228	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	159	1	1798	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	110	1	1279	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
03	1209	N	756	-0-	-453	-0-	57	1	675	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	110	1	1264	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	54	1	618	3	Y	17	13	1			7
							19	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	107	1	1217	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	78	1	911	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	137	1	1463	3	Y	18	15	1			8
							20	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	191	1	2067	3	Y	21	27	1			2
							23	9									
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	119	1	1415	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	3	Y	16	16	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12	11	1			4
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	837	N	635	-0-	-202	-0-	51	1	581	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	37	1	405	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	791	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	84	1	912	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-		74	1 6 9	836	3	Y	5	5	1			2
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-		24	1 8 9	283	3	Y	7	7	1			2
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-		28	1 7 9	334	3	Y	6	6	1			2
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	342	3	Y	2	2	1			2
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-		35	1 1 9	397	3	Y	1	3	1			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	351	3	Y	3	2	1			1
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	343	3	Y	1	2	1			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	359	3	Y	3	2	1			1
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-		46	1 3 9	490	3	Y	3	3	1			1
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-		28	1 3 9	299	3	Y	3	4	1			-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-		24	1 4 9	282	3	Y	4	3	1			1
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-		28	1 2 9	304	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-		48	1 10 9	541	3	Y	9	9	1			3
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-		23	1 13 9	263	3	Y	12	12	1			3
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-		24	1 13 9	288	3	Y	12	12	1			3
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-		27	1 9 9	306	3	Y	8	7	1			4
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-		46	1 7 9	523	3	Y	6	8	1			2
06	300	N	243	-0-	-57	-0-		19	1 10 9	214	3	Y	9	7	1			4
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-		28	1 3 9	317	3	Y	3	6	1			1
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-		35	1 13 9	414	3	Y	12	9	1			4
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-		40	1 10 9	428	3	Y	9	9	1			4
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-		42	1 12 9	458	3	Y	11	14	1			1
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-		54	1 14 9	642	3	Y	13	12	1			2
12	310	N	234	-0-	-76	-0-		19	1 9 9	206	3	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	67	1	756	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	40	1	460	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	742	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	930	N	759	-0-	-171	-0-	60	1	689	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	55	1	623	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	60	1	706	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	77	1	823	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	54	1	584	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	772	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	930	N	543	-0-	-387	-0-	45	1	488	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	66	1	743	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	59	1	696	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	76	1	877	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	829	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	906	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	871	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	56	1	600	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	64	1	689	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	750	N	497	-0-	-253	-0-	38	1	451	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	648	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-		48	1 4 9	549	3	Y	4	4	1			1
02	448	N	224	-0-	-224	-0-		17	1 7 9	200	3	Y	6	5	1			2
03	558	N	216	-0-	-342	-0-		16	1 6 9	194	3	Y	5	5	1			2
04	540	N	174	-0-	-366	-0-		14	1 3 9	157	3	Y	3	3	1			2
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	376	3	Y	2	3	1			1
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-		25	1 4 9	284	3	Y	4	3	1			2
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	374	3	Y	2	3	1			1
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-		72	1 4 9	838	3	Y	4	4	1			1
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-		76	1 6 9	808	3	Y	5	4	1			2
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-		67	1 6 9	728	3	Y	5	6	1			1
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-		51	1 7 9	605	3	Y	6	6	1			1
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-		54	1 6 9	584	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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. 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-		27	1 1 9	307	3	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-		27	1 1 9	312	3	Y	1	1	1			-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-		21	1 1 9	245	3	Y	1	1	1			-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-		51	1 1 9	580	3	Y	1	1	1			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-		57	1 1 9	638	3	Y	1	1	1			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-		39	1 1 9	448	3	Y	1	1	1			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-		45	1 1 9	514	3	Y	1	1	1			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-		27	1 1 9	319	3	Y	1	1	1			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	452	3	Y	1	1	1			-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-		33	1 2 9	359	3	Y	2	2	1			-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	496	3	Y	1	1	1			-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-		48	1 1 9	518	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	424	3	Y	2	2	1			1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	299	3	Y	3	3	1			1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	313	3	Y	3	3	1			1
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	391	3	Y	2	2	1			1
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	352	3	Y	1	2	1			-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	24	1 3 9	276	3	Y	3	2	1			1
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	22	1 1 9	255	3	Y	1	2	1			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	372	3	Y	3	2	1			1
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	466	3	Y	2	2	1			1
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	695	3	Y	3	4	1			-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	557	3	Y	4	3	1			1
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	675	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	716	3	Y	5	5	1			2
02	588	N	371	-0-	-217	-0-	29	1 8 9	334	3	Y	7	7	1			2
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	66	1 8 9	786	3	Y	7	7	1			2
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1 4 9	797	3	Y	4	4	1			2
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	878	3	Y	3	4	1			1
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1 6 9	866	3	Y	5	4	1			2
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	69	1 2 9	788	3	Y	2	3	1			1
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	71	1 7 9	833	3	Y	6	5	1			2
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	64	1 6 9	688	3	Y	5	5	1			2
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	96	1 8 9	1037	3	Y	7	8	1			1
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	74	1 8 9	876	3	Y	7	7	1			1
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	76	1 6 9	828	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	93	1	1061	3	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	84	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	100	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	879	3	Y	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,273 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		952	-0-	952	952	74	1	877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		990	-0-	990	1942	79	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	T. A.		1009	-0-	1009	2951	82	1	926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		946	-0-	946	3897	76	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		819	-0-	819	4716	66	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1671	-0-	1671	6387	131	1	1539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	1544	-0-	-1456	4931	132	1	1410	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	1100	-0-	-2000	2931	93	1	1006	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	1259	-0-	-1741	1190	98	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1864	N	674	-0-	-1190	-0-	56	1	617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	504	N	81	-0-	-423	-0-	6	1	68	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	596	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	132	1	1518	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	659	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	651	N	494	-0-	-157	-0-	40	1	454	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	651	N	305	-0-	-346	-0-	24	1	277	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	17	1	177	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	24	1	254	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	20	1	242	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	99	1	1123	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	56	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	930	-0-	-120	-0-	75	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	111	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	254	-0-	-707	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	669	-0-	-416	-0-	53	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	140	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	110	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	96	1	1047	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	734	3	Y	4	4	1			1
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	719	3	Y	6	5	1			2
03	1333	N	865	-0-	-468	-0-	67	1 6 9	792	3	Y	5	5	1			2
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	1043	3	Y	3	3	1			2
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	1470	3	Y	2	3	1			1
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	805	3	Y	4	3	1			2
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1437	3	Y	2	3	1			1
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	1626	3	Y	5	4	1			2
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	1117	3	Y	4	4	1			2
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	70	1 6 9	755	3	Y	5	6	1			1
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	82	1 6 9	979	3	Y	5	5	1			1
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	130	1 4 9	1423	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	716	3	Y	2	2	1			1
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	41	1 3 9	476	3	Y	3	3	1			1
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	39	1 3 9	462	3	Y	3	3	1			1
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	599	3	Y	2	2	1			1
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	458	3	Y	1	2	1			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	628	3	Y	3	2	1			1
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	616	3	Y	1	2	1			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	645	3	Y	3	2	1			1
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	536	3	Y	3	3	1			1
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	522	3	Y	3	4	1			-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	534	3	Y	4	3	1			1
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	493	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	1164	3	Y	2	2	1			1
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1091	3	Y	3	3	1			1
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	1337	3	Y	3	3	1			1
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1145	3	Y	2	2	1			1
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1010	3	Y	1	2	1			-0-
06	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	88	1 3 9	1000	3	Y	3	2	1			1
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1273	3	Y	1	2	1			-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	1160	3	Y	3	2	1			1
09	1080	N	902	-0-	-178	-0-	77	1 3 9	822	3	Y	3	3	1			1
10	1395	N	962	-0-	-433	-0-	81	1 3 9	878	3	Y	3	4	1			-0-
*11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	89	1 4 9	1055	3	Y	4	3	1			1
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1026	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1 11 9	866	3	Y	10	10	1			3
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	59	1 15 9	685	3	Y	14	13	1			4
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1 14 9	546	3	Y	13	13	1			4
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1 8 9	425	3	Y	7	7	1			4
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1 7 9	499	3	Y	6	8	1			2
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1 11 9	872	3	Y	10	8	1			4
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	541	3	Y	4	7	1			1
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1 14 9	641	3	Y	13	10	1			4
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	44	1 12 9	472	3	Y	11	10	1			5
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	78	1 13 9	848	3	Y	12	16	1			1
*11	660	N	542	-0-	-118	-0-	41	1 15 9	486	3	Y	14	13	1			2
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	43	1 11 9	472	3	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	465	N	366	-0-	-99	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	100	-0-	-272	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	80	1	912	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	76	1	898	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	960	N	667	-0-	-293	-0-	53	1	610	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	65	1	743	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	938	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	72	1	837	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	63	1	673	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	992	N	825	-0-	-167	-0-	69	1	748	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	900	N	685	-0-	-215	-0-	52	1	625	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	72	1	786	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	68	1	773	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	733	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	534	3	Y	354	343	1			13
							389	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	377	270	1			120
							415	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	9	125	1			4
							10	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	24	1	287	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	59	1	625	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	980	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1093	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	759	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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. GAS LIFT (I)(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-	109	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	108	1	1254	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	99	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	98	1	1101	3	Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	3	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	114	1	1288	3	Y	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	3	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	91	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	97	1	1059	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	1578	3	Y	5	4	1			2
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	113	1 7 9	1305	3	Y	6	6	1			2
03	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	119	1 7 9	1413	3	Y	6	6	1			2
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	108	1 4 9	1242	3	Y	4	4	1			2
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	1712	3	Y	3	4	1			1
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	107	1 6 9	1220	3	Y	5	4	1			2
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	1459	3	Y	2	3	1			1
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	158	1 7 9	1848	3	Y	6	5	1			2
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	1534	3	Y	5	5	1			2
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	124	1 8 9	1343	3	Y	7	8	1			1
*11	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	87	1 8 9	1028	3	Y	7	7	1			1
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	137	1 6 9	1490	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	62	-0-	-1338	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	40	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	443	-0-	-157	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	348	-0-	-179	-0-	28	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	89	-0-	-159	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	107	-0-	-193	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	682	N	681	-0-	-1	-0-		54	1	617	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-		43	1	498	3	Y	14	13	1			4
								15	9									
03	465	N	459	-0-	-6	-0-		35	1	410	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-		40	1	465	3	Y	7	7	1			4
								8	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-		52	1	591	3	Y	6	8	1			2
								7	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-		52	1	591	3	Y	9	7	1			4
								10	9									
07	465	N	280	-0-	-185	-0-		22	1	255	3	Y	3	6	1			1
								3	9									
08	465	N	225	-0-	-240	-0-		17	1	195	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
09	300	N	229	-0-	-71	-0-		19	1	198	3	Y	11	10	1			5
								12	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-		25	1	267	3	Y	-0-	5	1			-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-		18	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-		21	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-		16	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-		11	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-		25	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		90	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		87	1	986	3	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-		47	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-		29	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-		47	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-		59	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-		36	1	386	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	294	-0-	-66	-0-		23	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-		21	1	227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	61	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	75	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	100	1	1136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	106	1	1246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1264	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		80	-0-	80	80	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		93	-0-	93	173	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	297	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		69	-0-	69	366	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		78	-0-	78	444	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		79	-0-	79	523	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	84	-0-	-523	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	17	1	196	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 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	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 PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	48	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	417	-0-	-171	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	40	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	41	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	3	Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	31	1 6 9	346	3	Y	5	4	1			2
02	1624	N	521	-0-	-1103	-0-	41	1 7 9	473	3	Y	6	6	1			2
03	992	N	420	-0-	-572	-0-	32	1 7 9	381	3	Y	6	6	1			2
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	452	3	Y	3	3	1			2
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	565	3	Y	2	3	1			1
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	68	1 4 9	774	3	Y	4	3	1			2
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	726	3	Y	2	3	1			1
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	1271	3	Y	5	4	1			2
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	799	3	Y	5	5	1			2
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	31	1 7 9	331	3	Y	6	7	1			1
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	391	3	Y	6	6	1			1
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1 4 9	357	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	137	1	1547	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	99	1	1149	3	Y	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	167	1	1983	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1364	-0-	-256	-0-	109	1	1255	3	Y	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	127	1	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1583	-0-	-307	-0-	128	1	1455	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	898	-0-	-497	-0-	73	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1665	3	Y	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	152	1	1621	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	720	-0-	-179	-0-	61	1	659	3	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	98	1	1168	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	135	1	1473	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	1023	N	880	-0-	-143	-0-		71	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-		65	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-		73	1	867	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-		70	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		83	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	670	-0-	-230	-0-		54	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	606	-0-	-293	-0-		49	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	673	-0-	-257	-0-		53	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		87	1	929	3	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		98	1	1057	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-		70	1	833	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		103	1	1120	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		86	1	980	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
02	644	N	155	-0-	-489	-0-		11	1	133	3	Y	10	10	1			3
								11	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		77	1	915	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		157	1	1804	3	Y	-0-					2
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-		104	1	1175	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		117	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150	-0-		63	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	73	-0-	-857	-0-		6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	532	-0-	-548	-0-		46	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	489	-0-	-286	-0-		41	1	448	3	Y	-0-					-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-		36	1	423	3	Y	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-		50	1	549	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-		54	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-		32	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-		61	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-		58	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-		53	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-		47	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	578	-0-	-135	-0-		47	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-		55	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-		55	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	439	-0-	-150	-0-		37	1	402	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	525	-0-	-165	-0-		41	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-		52	1	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1078	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	83	1	965	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	901	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	89	1	1005	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	965	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	76	1	891	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	84	1	897	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	88	1	951	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	886	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	83	1	908	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	56	-0-	-440	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	36	1	404	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	36	1	405	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	655	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	60	1	635	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	674	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1028	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	829	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	764	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	832	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	965	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	74	1	872	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	900	N	33	-0-	-867	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1054	N	637	-0-	-417	-0-	53	1	576	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	930	N	546	-0-	-384	-0-	41	1	494	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	94	1	1021	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	651	N	500	-0-	-151	-0-	40	1	451	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	588	N	401	-0-	-187	-0-	31	1	358	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	24	1	284	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	480	N	163	-0-	-317	-0-	13	1	144	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	623	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	901	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	24	1	253	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	758	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	994	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	104	1 6 9	1175	3	Y	5	5	1			2
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	79	1 8 9	918	3	Y	7	7	1			2
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1 8 9	860	3	Y	7	7	1			2
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	759	3	Y	4	4	1			2
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	791	3	Y	3	4	1			1
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	724	3	Y	5	4	1			2
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	883	3	Y	2	3	1			1
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	811	3	Y	6	5	1			2
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	736	3	Y	5	5	1			2
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	67	1 8 9	727	3	Y	7	8	1			1
*11	870	N	192	-0-	-678	-0-	15	1 1 9	176	3	Y	1	2	1			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

01	744	N	724	-0-	-20	-0-	59	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	43	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	38	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	78	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	59	1	637	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	691	-0-	-59	-0-	54	1	637	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

01	1302	N	395	-0-	-907	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	187	-0-	-821	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	140	-0-	-635	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	175	1	1971	3	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	86	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	831	-0-	-502	-0-	65	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	70	-0-	-890	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	190	-0-	-802	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	604	-0-	-206	-0-	47	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	558	N	278	-0-	-280	-0-	22	1	250	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	27	1	308	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	24	1	267	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	27	1	319	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	5	1	55	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	201	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	57	1	674	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

01	1178	N	949	-0-	-229	-0-	77	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	63	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	79	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	986	3	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	84	1	959	3	Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	3	Y	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	125	1	1332	3	Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	99	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	74	1	804	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	85	1 9	967	3	Y	1	1	1			-0-
02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	69	1 9	805	3	Y	1	1	1			-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1 9	1406	3	Y	1	1	1			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1 9	1156	3	Y	1	1	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1 9	1363	3	Y	1	1	1			-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	138	1 9	1570	3	Y	1	1	1			-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	110	1	1251	3	Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	151	1 9	1766	3	Y	1	1	1			-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1 9	1470	3	Y	1	1	1			-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	132	1 9	1425	3	Y	1	1	1			-0-
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	180	1 9	2141	3	Y	1	1	1			-0-
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	129	1 9	1404	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	495	-0-	-342	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	55	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	52	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	68	1	735	3	Y	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	Y	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	64	1	704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	66	1	764	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	65	1	769	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	868	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	80	1	899	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	62	1	705	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	52	1	605	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
09	840	N	681	-0-	-159	-0-	57	1	612	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	73	1	864	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	560	N	450	-0-	-110	-0-	35	1	404	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	37	1	434	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	34	1	387	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	54	1	610	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	34	1	386	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	682	N	510	-0-	-172	-0-	39	1	461	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	580	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
*11	480	N	479	-0-	-1	-0-	36	1	431	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	35	1	385	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	90	1	974	3	Y	-0-					-0-
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	159	1	1735	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 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. (I) GAS LIFT(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-	79	1	892	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	69	1	819	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	891	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	78	1	880	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	937	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	98	1	1111	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	78	1	913	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	80	1	856	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	73	1	789	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	893	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	80	1	878	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	806	N	667	-0-	-139	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	56	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	57	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	50	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	51	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	51	1	551	3	Y	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	718	3	Y	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

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

	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-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

	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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	61	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	644	3	Y	-0-					-0-
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		137	1 9	1557	3	Y	8	7	1			3
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		118	1 9	1368	3	Y	10	10	1			3
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-		112	1 9	1325	3	Y	10	10	1			3
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		127	1 9	1456	3	Y	5	5	1			3
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-		131	1 9	1481	3	Y	5	7	1			1
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		114	1 9	1304	3	Y	8	6	1			3
07	1612	N	1222	-0-	-390	-0-		99	1 9	1120	3	Y	3	5	1			1
08	1612	N	1189	-0-	-423	-0-		93	1 9	1086	3	Y	9	7	1			3
09	1440	N	439	-0-	-1001	-0-		37	1 9	395	3	Y	6	6	1			3
10	1209	N	562	-0-	-647	-0-		47	1 9	505	3	Y	9	11	1			1
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		91	1 9	1087	3	Y	11	10	1			2
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		125	1 9	1366	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-		37	1 2 9	416	3	Y	2	2	1			1
02	392	N	359	-0-	-33	-0-		28	1 3 9	328	3	Y	3	3	1			1
03	372	N	351	-0-	-21	-0-		27	1 3 9	321	3	Y	3	3	1			1
04	360	N	359	-0-	-1	-0-		29	1 2 9	328	3	Y	2	2	1			1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-		27	1 1 9	309	3	Y	1	2	1			-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-		25	1 3 9	282	3	Y	3	2	1			1
07	372	N	370	-0-	-2	-0-		30	1 1 9	339	3	Y	1	2	1			-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-		24	1 3 9	282	3	Y	3	2	1			1
09	300	N	295	-0-	-5	-0-		25	1 3 9	267	3	Y	3	3	1			1
10	372	N	149	-0-	-223	-0-		12	1 3 9	134	3	Y	3	4	1			-0-
*11	300	N	54	-0-	-246	-0-		4	1 4 9	46	3	Y	4	3	1			1
12	310	N	53	-0-	-257	-0-		4	1 2 9	47	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	434	N	164	-0-	-270	-0-	13	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	24	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	20	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	81	-0-	-260	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	527	N	192	-0-	-335	-0-	15	1	171	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	11	1	125	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	15	1	178	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	6	1	68	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	17	1	194	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	14	1	149	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	930	N	743	-0-	-187	-0-	60	1 9	682	3	Y	1	1	1			-0-
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	70	1 9	816	3	Y	1	1	1			-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	65	1 9	775	3	Y	1	1	1			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	58	1 9	667	3	Y	1	1	1			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1 9	695	3	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	55	1 9	622	3	Y	1	1	1			-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62	1 9	698	3	Y	1	1	1			-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	55	1 9	649	3	Y	1	1	1			-0-
09	690	N	530	-0-	-160	-0-	45	1 9	484	3	Y	1	1	1			-0-
10	775	N	419	-0-	-356	-0-	35	1 2 9	382	3	Y	2	2	1			-0-
*11	690	N	611	-0-	-79	-0-	47	1 9	563	3	Y	1	1	1			-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	35	1 9	384	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	267	-0-	-33	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	298	-0-	-136	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

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

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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-

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

01	310	N	165	-0-	-145	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	10	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

01	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	128	1	1447	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1144	-0-	-452	-0-	91	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	129	1	1524	3	Y	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	132	1	1521	3	Y	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	136	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	123	1	1403	3	Y	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	140	1	1595	3	Y	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	142	1	1657	3	Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	131	1	1407	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	125	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	118	1	1292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

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

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

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	1023	N	671	-0-	-352	-0-	54 10	1 9	607	3	Y	9	10	1			3
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	80 18	1 9	931	3	Y	16	15	1			4
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	964	3	Y	14	14	1			4
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	870	3	Y	9	8	1			5
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	804	3	Y	7	10	1			2
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	848	3	Y	12	9	1			5
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	68 4	1 9	769	3	Y	4	7	1			2
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	863	3	Y	13	11	1			4
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	67 13	1 9	714	3	Y	12	11	1			5
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80 17	1 9	864	3	Y	15	18	1			2
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	956	3	Y	16	15	1			3
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101 11	1 9	1101	3	Y	10	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 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	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 PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 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-					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 "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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41 6	1 9	462	3	N	5	5	1			2
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	317	3	N	7	7	1			2
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	48 8	1 9	569	3	N	7	7	1			2
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	493	3	N	4	4	1			2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	258	3	N	4	5	1			1
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	26 6	1 9	293	3	N	5	4	1			2
07	558	N	318	-0-	-240	-0-	26 2	1 9	290	3	N	2	3	1			1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	271	3	N	6	5	1			2
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	21 8	1 9	221	3	N	7	6	1			3
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	12 8	1 9	130	3	N	7	9	1			1
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	285	3	N	7	7	1			1
*12	248	N	148	-0-	-100	-0-	12 6	1 9	130	3	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	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-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	358	3	N	4	4	1			1
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	37	1 7 9	425	3	N	6	5	1			2
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	20	1 6 9	233	3	N	5	5	1			2
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	27	1 3 9	307	3	N	3	3	1			2
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	120	3	N	3	4	1			1
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	8	1 4 9	92	3	N	4	3	1			2
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	491	3	N	1	2	1			1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	248	3	N	5	4	1			2
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	230	3	N	4	4	1			2
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	28	1 6 9	303	3	N	5	6	1			1
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	328	3	N	5	5	1			1
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	287	3	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 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-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	131	1	1485	3	N	21	20	1			7
							23	9									
02	1428	N	1382	-0-	-46	-0-	107	1	1244	3	N	28	27	1			8
							31	9									
03	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	123	1	1452	3	N	27	27	1			8
							30	9									
04	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	117	1	1341	3	N	16	15	1			9
							18	9									
05	2635	X	1397	-0-	-1238	-0-	113	1	1271	3	N	12	17	1			4
							13	9									
06	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	108	1	1227	3	N	21	16	1			9
							23	9									
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	117	1	1324	3	N	7	13	1			3
							8	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	3	N	25	20	1			8
							28	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	114	1	1216	3	N	22	20	1			10
							24	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1361	3	N	25	32	1			3
							28	9									
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1247	3	N	30	28	1			5
							33	9									
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	108	1	1179	3	N	20	21	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	215	-0-	-205	-0-	17	1	195	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					1
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	25	1	294	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	25	1	267	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	300	N	269	-0-	-31	-0-	21	1	247	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	20	1	221	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	53	1	602	3	N	4	3	1			2
							4	9									
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	38	1	435	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	33	1	381	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	660	N	453	-0-	-207	-0-	38	1	409	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	N	6	5	1			1
							7	9									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	92	1	1041	3	N	20	20	1			7
							22	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	1131	3	N	28	27	1			8
							31	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	93	1	1098	3	N	26	26	1			8
							29	9									
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	77	1	884	3	N	15	15	1			8
							17	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	1075	3	N	13	17	1			4
							14	9									
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	60	1	689	3	N	21	16	1			9
							23	9									
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	75	1	851	3	N	8	14	1			3
							9	9									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	94	1	1105	3	N	25	20	1			8
							28	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	822	3	N	22	20	1			10
							24	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	917	3	N	26	33	1			3
							29	9									
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	3	N	29	27	1			5
							32	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	104	1	1131	3	N	17	18	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	69	1	777	3	N	-0-					-0-
02	840	N	670	-0-	-170	-0-	53	1	617	3	N	-0-					-0-
03	899	N	736	-0-	-163	-0-	57	1	679	3	N	-0-					-0-
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	55	1	634	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	651	-0-	-1240	-0-	53	1	598	3	N	-0-					-0-
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	55	1	619	3	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	767	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	64	1	682	3	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	3	N	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	74	1	883	3	N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	78	1	850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	697	-0-	-171	-0-	56	1 9	632	3	N	8	8	1			3
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1 9	728	3	N	11	11	1			3
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1 9	664	3	N	11	11	1			3
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	35	1 9	407	3	N	7	6	1			4
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	54	1 9	604	3	N	5	7	1			2
06	720	N	386	-0-	-334	-0-	30	1 9	346	3	N	9	7	1			4
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	31	1 9	355	3	N	3	6	1			1
08	651	N	428	-0-	-223	-0-	33	1 9	384	3	N	10	8	1			3
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	28	1 9	302	3	N	10	9	1			4
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	21	1 9	230	3	N	11	14	1			1
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1 9	470	3	N	12	11	1			2
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	25	1 9	276	3	N	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. GAS LIFT (I)(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-	79	1 9	896	3	N	8	7	1			3
02	1008	N	806	-0-	-202	-0-	63	1 9	732	3	N	10	10	1			3
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1 9	783	3	N	10	10	1			3
04	960	N	724	-0-	-236	-0-	58	1 9	660	3	N	5	5	1			3
05	2511	N	736	-0-	-1775	-0-	60	1 9	670	3	N	5	7	1			1
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	58	1 9	665	3	N	8	6	1			3
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1 9	681	3	N	3	5	1			1
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	59	1 9	695	3	N	9	7	1			3
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	63	1 9	671	3	N	9	8	1			4
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	83	1 9	902	3	N	9	12	1			1
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1 9	1278	3	N	11	10	1			2
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1205	3	N	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 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	1116	N	773	-0-	-343	-0-	62	1 6 9	705	3	N	5	5	1			2
02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	70	1 8 9	807	3	N	7	7	1			2
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	67	1 7 9	798	3	N	6	6	1			2
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	940	3	N	4	4	1			2
05	2790	N	975	-0-	-1815	-0-	79	1 3 9	893	3	N	3	4	1			1
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	841	3	N	5	4	1			2
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	79	1 6 9	898	3	N	5	5	1			2
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	945	3	N	5	5	1			2
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	82	1 6 9	876	3	N	5	5	1			2
10	992	N	844	-0-	-148	-0-	71	1 8 9	765	3	N	7	8	1			1
*11	990	N	872	-0-	-118	-0-	67	1 8 9	797	3	N	7	7	1			1
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	81	1 6 9	885	3	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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. 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	899	N	698	-0-	-201	-0-	57	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	46	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	92	1	1089	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	985	-0-	-844	-0-	80	1	904	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	640	-0-	-500	-0-	52	1	588	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	876	-0-	-333	-0-	71	1	805	3	N	-0-					-0-
08	992	N	825	-0-	-167	-0-	65	1	759	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	715	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	63	1	681	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	810	N	809	-0-	-1	-0-	63	1	745	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	64	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. 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	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	254	1	2880	3	N	22	22	1			7
							24	9									
02	2912	X	2572	-0-	-340	-0-	202	1	2340	3	N	27	26	1			8
							30	9									
03	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	240	1	2839	3	N	30	29	1			9
							33	9									
04	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	230	1	2643	3	N	16	16	1			9
							18	9									
05	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	234	1	2638	3	N	14	19	1			4
							15	9									
06	3060	X	2673	-0-	-387	-0-	214	1	2434	3	N	23	17	1			10
							25	9									
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	237	1	2694	3	N	8	15	1			3
							9	9									
08	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	231	1	2705	3	N	28	22	1			9
							31	9									
09	2880	X	2745	-0-	-135	-0-	233	1	2487	3	N	23	22	1			10
							25	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	265	1	2864	3	N	28	35	1			3
							31	9									
*11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	242	1	2878	3	N	31	29	1			5
							34	9									
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	262	1	2854	3	N	22	22	1			5
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	961	N	715	-0-	-246	-0-	58	1 3 9	654	3	N	3	2	1			1
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	48	1 2 9	561	3	N	2	2	1			1
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	771	3	N	2	2	1			1
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	650	3	N	1	1	1			1
05	1147	N	589	-0-	-558	-0-	48	1	541	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	549	-0-	-261	-0-	44	1 2 9	503	3	N	2	1	1			1
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	48	1	549	3	N	-0-	1	1			-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	572	3	N	2	1	1			1
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	527	3	N	2	2	1			1
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	632	3	N	1	2	1			-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	633	3	N	2	2	1			-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	559	3	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	714	3	N	4	4	1			1
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	537	3	N	6	5	1			2
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9	693	3	N	5	5	1			2
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	715	3	N	3	3	1			2
05	899	N	611	-0-	-288	-0-	50	1 2 9	559	3	N	2	3	1			1
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	46	1 4 9	527	3	N	4	3	1			2
07	806	N	606	-0-	-200	-0-	49	1 2 9	555	3	N	2	3	1			1
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	47	1 6 9	551	3	N	5	4	1			2
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	578	3	N	4	4	1			2
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1 6 9	657	3	N	5	6	1			1
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	666	3	N	5	5	1			1
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	54	1 4 9	588	3	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	N	10	10	1			3
							11	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	14	13	1			4
							15	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	962	3	N	13	13	1			4
							14	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	973	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	1581	N	865	-0-	-716	-0-	70	1	787	3	N	7	9	1			2
							8	9									
06	1020	N	698	-0-	-322	-0-	56	1	632	3	N	9	7	1			4
							10	9									
07	1116	N	756	-0-	-360	-0-	61	1	692	3	N	3	6	1			1
							3	9									
08	868	N	389	-0-	-479	-0-	30	1	350	3	N	8	7	1			2
							9	9									
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	57	1	607	3	N	7	6	1			3
							8	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	916	3	N	12	14	1			1
							13	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	77	1	913	3	N	14	13	1			2
							15	9									
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	69	1	752	3	N	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

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

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	284	3	N	5	5	1			2
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	241	3	N	7	7	1			2
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1 8 9	292	3	N	7	7	1			2
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	22	1 4 9	253	3	N	4	4	1			2
05	465	N	251	-0-	-214	-0-	20	1 3 9	228	3	N	3	4	1			1
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	19	1 6 9	219	3	N	5	4	1			2
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	21	1 2 9	234	3	N	2	3	1			1
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	230	3	N	6	5	1			2
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1 6 9	243	3	N	5	5	1			2
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	256	3	N	7	8	1			1
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1 8 9	214	3	N	7	7	1			1
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1 6 9	226	3	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. 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	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	341	1 24 9	3865	3	N	22	22	1			7
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	327	1 34 9	3786	3	N	31	30	1			8
03	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	327	1 34 9	3870	3	N	31	30	1			9
04	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	315	1 19 9	3618	3	N	17	16	1			10
05	4898	X	3455	-0-	-1443	-0-	280	1 14 9	3161	3	N	13	19	1			4
06	4440	X	3466	-0-	-974	-0-	278	1 25 9	3163	3	N	23	17	1			10
07	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	333	1 9 9	3779	3	N	8	15	1			3
08	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	323	1 31 9	3791	3	N	28	22	1			9
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	352	1 28 9	3757	3	N	25	23	1			11
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	357	1 31 9	3862	3	N	28	36	1			3
*11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	330	1 35 9	3919	3	N	32	30	1			5
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	345	1 24 9	3765	3	N	22	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 48,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1131	3	7	9	N	6			90
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	939	3	11	9	N	10			100
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1069	3	2	9	N	2			102
04	1110	N	873	-0-	-237	-0-	871	3	2	9	N	2			104
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1024	3	3	9	N	3			107
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	990	3	2	9	N	2			109
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	N	5			114
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-			114
09	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1022	3	1	9	N	1			115
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8			123
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4			127
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1032	3	7	9	N	6			133

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-			-0-
05	651	N	237	-0-	-414	-0-	19	1	218	3	N	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	18	1	203	3	N	-0-			-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	N	-0-			-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	19	1	217	3	N	-0-			-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-			-0-
*11	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	N	-0-			-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
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	-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-

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

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

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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: 557 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 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 #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 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	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

01	372 N	340	-0-	-32	-0-	338	3	2	9	N	2					72
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					73
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	254	3	1	9	N	1					74
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	3	4	9	N	4					78
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					78
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	N	1					79
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	351	3	1	9	N	1					80
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1					81
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					82
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1					83
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					85
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	338	3	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					14
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					14
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					14
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					14
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					14
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					14
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					14
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					14
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					14
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					14
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,331 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	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					30
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					30
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					30
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					30
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					30
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					30
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					30
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					30
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					30
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					30
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					30
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERCULES (CANYON) 40680 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COBALT OPERATING, LLC 162726
HERCULES WELL #: 2771 RRCID -> 134246 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6005 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

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

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

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

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

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
CANNON OPERATING COMPANY LLC 129223
SYKES A WELL #: 3A RRCID -> 267896 COMPL. DATE 05/06/2011 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	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-

TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					262
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					262
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					262
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					262
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					262
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					262
07	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					262
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					262
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					262
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	129	1			133
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					133
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					57
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					57
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					57
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					57
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					57
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					57
07	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					57
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					57
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					57
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					57
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,289 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					26
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					26
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					26
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 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	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1254	3	211	9	N	192	183	1			94
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	410	3	29	9	N	26	56	1	1	8	63
03	2015	X	1016	-0-	-999	-0-	883	3	133	9	N	121	51	1			133
04	1950	X	1352	-0-	-598	-0-	1338	3	14	9	N	13	118	1			28
05	2015	X	1123	-0-	-892	-0-	1083	3	40	9	N	36					64
06	1410	X	555	-0-	-855	-0-	493	3	62	9	N	56	70	1			50
07	1395	X	29	-0-	-1366	-0-	29	3			N	-0-	30	1	1	5	19
08	1395	X	135	-0-	-1260	-0-	135	3			N	-0-					19
09	1350	X	277	-0-	-1073	-0-	277	3			N	-0-					19
10	1116	X	269	-0-	-847	-0-	268	3	1	9	N	1	1	8			19
11	570	X	224	-0-	-346	-0-	224	3			N	-0-					19
12	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	465	X	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					30
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					30
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					30
04	420	X	239	-0-	-181	-0-	239	3			N	-0-					30
05	682	X	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					30
06	660	X	360	-0-	-300	-0-	360	3			N	-0-					30
07	682	X	40	-0-	-642	-0-	40	3			N	-0-					30
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
09	360	X	63	-0-	-297	-0-	63	3			N	-0-					30
10	372	X	32	-0-	-340	-0-	32	3			N	-0-					30
11	360	X	32	-0-	-328	-0-	32	3			N	-0-					30
12	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			Y	-0-					-0-
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
06	10650	X	743	-0-	-9907	-0-	721	3	22	9	Y	20					20
07	2697	X	143	-0-	-2554	-0-	137	3	6	9	Y	5					25
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					25
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1406	3	33	9	N	30	27	1			82
02	1428	X	1289	-0-	-139	-0-	1274	3	15	9	N	14	54	1			42
03	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	1285	3	35	9	N	32	48	1			26
04	1530	X	555	-0-	-975	-0-	553	3	2	9	N	2					28
05	1581	X	612	-0-	-969	-0-	600	3	12	9	N	11					39
06	1380	X	899	-0-	-481	-0-	891	3	8	9	N	7					46
07	1426	X	924	-0-	-502	-0-	922	3	2	9	N	2					48
08	1333	X	1015	-0-	-318	-0-	1008	3	7	9	N	6					54
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	979	3	10	9	N	9					63
10	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1023	3	13	9	N	12					75
11	990	X	928	-0-	-62	-0-	913	3	15	9	N	14	57	1			32
*12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1024	3	7	9	N	6					38

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	740	3	641	9	Y	583	563	1			65
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1473	3	641	9	Y	583	566	1	2	8	80
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-	80	1			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1495	3	75	9	Y	68	66	1	2	8	-0-
05	1860	N	1291	-0-	-569	-0-	1210	3	81	9	Y	74	65	1			9
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	735	3	44	9	Y	40	45	1			4
07	1612	N	647	-0-	-965	-0-	608	3	39	9	Y	35	34	1			5
08	1302	N	651	-0-	-651	-0-	618	3	33	9	Y	30	30	1			5
09	780	N	580	-0-	-200	-0-	544	3	36	9	Y	33	35	1			3
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	495	3	21	9	Y	19	15	1			4
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	104	3	91	9	Y	83	80	1			9
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	73	3	91	9	Y	83	81	1			11
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2639	3	154	9	N	140	147	1			84
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2376	3	112	9	N	102	78	1			108
03	2821	X	2290	-0-	-531	-0-	2174	3	116	9	N	105	141	1			72
04	2730	X	2165	-0-	-565	-0-	2036	3	129	9	N	117	151	1			38
05	2821	X	1928	-0-	-893	-0-	1834	3	94	9	N	85					123
06	2700	X	1693	-0-	-1007	-0-	1602	3	91	9	N	83	121	1	1	8	84
07	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	1737	3	108	9	N	98	59	1			123
08	2294	X	1814	-0-	-480	-0-	1715	3	99	9	N	90	155	1	1	8	57
09	2160	X	1742	-0-	-418	-0-	1653	3	89	9	N	81	83	1	1	8	54
10	1922	X	1650	-0-	-272	-0-	1544	3	106	9	N	96	91	1			59
11	1800	X	1210	-0-	-590	-0-	1143	3	67	9	N	61					120
12	1860	X	896	-0-	-964	-0-	894	3	2	9	N	2	89	1	1	8	32

TOTAL GAS PROD: 22,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

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	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					44
02	280	X	146	-0-	-134	-0-	146	3			N	-0-					44
03	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					44
04	300	X	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					44
05	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					44
06	210	X	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					44
07	155	X	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					44
08	155	X	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					44
09	120	X	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					44
10	124	X	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					44
11	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					44
12	124	X	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1009	3	206	9	Y	187	150	1			72
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	828	3	201	9	Y	183	165	1			90
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1977	3	211	9	Y	192	237	1	2	8	43
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					43
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			Y	-0-					43
06	1710	N	858	-0-	-852	-0-	858	3			Y	-0-					43
07	1302	N	813	-0-	-489	-0-	813	3			Y	-0-					43
08	1023	N	713	-0-	-310	-0-	713	3			Y	-0-					43
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	3			Y	-0-					43
10	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	3			Y	-0-					43
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	3			Y	-0-					43
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1859	3	275	9	Y	250	241	1			28
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1156	3	31	9	Y	28	52	1			4
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1342	3	40	9	Y	36	34	1	1	8	5
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1212	3	45	9	Y	41	46	1			-0-
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1178	3	52	9	Y	47	41	1			6
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1184	3	46	9	Y	42	44	1			4
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1420	3	42	9	Y	38	36	1			6
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1402	3	34	9	Y	31	32	1			5
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1431	3	40	9	Y	36	37	1			4
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1609	3	41	9	Y	37	36	1			5
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1675	3	64	9	Y	58	51	1			12
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1545	3	89	9	Y	81	81	1			12

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	3	44	9	Y	40	36	1			4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	35	34	1			5
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	3	33	9	Y	30	30	1			5
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	14	3	36	9	Y	33	35	1			3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	3	21	9	Y	19	15	1			4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	769	-0-	-37	-0-	743	3	26	9	N	24					39
02	728	X	651	-0-	-77	-0-	626	3	25	9	N	23					62
03	806	X	667	-0-	-139	-0-	621	3	46	9	N	42	71	1			33
04	780	X	700	-0-	-80	-0-	654	3	46	9	N	42	43	1			32
05	775	X	773	-0-	-2	-0-	739	3	34	9	N	31					63
06	750	X	679	-0-	-71	-0-	660	3	19	9	N	17	65	1			15
07	713	X	706	-0-	-7	-0-	674	3	32	9	N	29					44
08	775	X	470	-0-	-305	-0-	458	3	12	9	N	11					55
09	750	X	690	-0-	-60	-0-	673	3	17	9	N	15					70
10	775	X	698	-0-	-77	-0-	679	3	19	9	N	17					87
11	690	X	597	-0-	-93	-0-	586	3	11	9	N	10	85	1			12
*12	892	X	892	-0-	-0-	-0-	850	3	42	9	N	38					50

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1691	3	79	9	Y	72	70	1			8
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1757	3	78	9	Y	71	69	1			10
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2298	3	129	9	Y	117	10	1			117
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2633	3	232	9	Y	211	253	1			75
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	2931	3	334	9	Y	304	107	1			272
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2955	3	108	9	Y	98	306	1	1	8	63
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3111	3	124	9	Y	113	72	1			104
08	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2867	3	43	9	Y	39	98	1			45
09	3150	X	2869	-0-	-281	-0-	2722	3	147	9	Y	134	133	1	1	8	45
10	3255	X	2716	-0-	-539	-0-	2628	3	88	9	Y	80					125
11	3120	X	2487	-0-	-633	-0-	2397	3	90	9	Y	82	105	1			102
12	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	2499	3	107	9	Y	97	110	1			89

TOTAL GAS PROD: 32,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1387	3	66	9	N	60	97	1			53
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1249	3	52	9	N	47					100
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1225	3	114	9	N	104	154	1			50
04	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1057	3	22	9	N	20	56	1			14
05	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1032	3	55	9	N	50					64
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1242	3	53	9	N	48	92	1			20
07	1116	N	384	-0-	-732	-0-	371	3	13	9	N	12					32
08	1085	N	293	-0-	-792	-0-	290	3	3	9	N	3					35
09	1290	N	370	-0-	-920	-0-	364	3	6	9	N	5					40
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
11	270	N	34	-0-	-236	-0-	34	3			N	-0-					40
12	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1119	3	39	9	N	35					52
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1066	3	10	9	N	9					61
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	3			N	-0-					61
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	995	3	9	9	N	8	43	1			26
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	972	3	10	9	N	9					35
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	953	3	29	9	N	26					61
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	991	3	33	9	N	30	56	1			35
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	951	3	31	9	N	28	47	1	1	8	15
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	928	3	46	9	N	42					57
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	989	3	41	9	N	37	66	1	1	8	27
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	905	3	29	9	N	26					53
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	914	3	40	9	N	36	72	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2380	3	53	9	N	48	67	1			38
02	2632	X	912	-0-	-1720	-0-	887	3	25	9	N	23					61
03	4681	X	1151	-0-	-3530	-0-	1077	3	74	9	N	67	55	1			73
04	4530	X	1086	-0-	-3444	-0-	1030	3	56	9	N	51	77	1			47
05	4681	X	2924	-0-	-1757	-0-	2863	3	61	9	N	55	69	1			33
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2870	3	47	9	N	43	56	1			20
07	1147	X	625	-0-	-522	-0-	612	3	13	9	N	12					32
08	2914	X	96	-0-	-2818	-0-	96	3			N	-0-					32
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					32
10	3007	X	31	-0-	-2976	-0-	31	3			N	-0-					32
11	2910	X	31	-0-	-2879	-0-	31	3			N	-0-					32
12	620	X	29	-0-	-591	-0-	29	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	659	3	275	9	Y	250	241	1			28
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1075	3	24	9	Y	22	47	1			3
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	487	-0-	-598	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1162	3	86	9	N	78	70	1			38
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	1065	3	73	9	N	66					104
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1116	3	78	9	N	71	152	1			23
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1105	3	14	9	N	13	16	1			20
05	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1088	3	110	9	N	100	37	1			83
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1044	3	57	9	N	52	113	1			22
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1060	3	32	9	N	29					51
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1086	3	74	9	N	67	77	1			41
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1041	3	64	9	N	58	86	1			13
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	992	3	78	9	N	71					84
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1015	3	75	9	N	68	86	1			66
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	996	3	44	9	N	40	80	1			26

TOTAL GAS PROD: 13,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1458	3	48	9	Y	44	42	1	1	8	6
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	853	3	61	9	Y	55	53	1			8
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	868	3	65	9	Y	59	67	1			-0-
05	1674	N	690	-0-	-984	-0-	617	3	73	9	Y	66	58	1			8
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	833	3	66	9	Y	60	63	1			5
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	993	3	59	9	Y	54	51	1			8
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1140	3	50	9	Y	45	45	1			8
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1513	3	54	9	Y	49	52	1			5
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	3	10	9	Y	9	13	1			1
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	3	8	9	Y	7	7	1			1
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1385	3	36	9	Y	33	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12081	3	95	9	Y	86	86	1			10
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10049	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10354	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10426	3	129	9	Y	117	133	1			-0-
05	11129	X	10367	-0-	-762	-0-	10222	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	10770	X	10519	-0-	-251	-0-	10387	3	132	9	Y	120	125	1			11
07	11222	X	10866	-0-	-356	-0-	10748	3	118	9	Y	107	102	1			16
08	10912	X	10671	-0-	-241	-0-	10573	3	98	9	Y	89	90	1			15
09	10560	X	10423	-0-	-137	-0-	10314	3	109	9	Y	99	104	1			10
10	10881	X	10676	-0-	-205	-0-	10557	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	10530	X	10176	-0-	-354	-0-	10021	3	155	9	Y	141	127	1			29
12	10881	X	10125	-0-	-756	-0-	9979	3	146	9	Y	133	143	1			19

TOTAL GAS PROD: 127,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1930	-0-	-333	-0-	1871	3	59	9	N	54	65	1			31
02	1848	X	1749	-0-	-99	-0-	1688	3	61	9	N	55					86
03	2077	X	1765	-0-	-312	-0-	1703	3	62	9	N	56	119	1			23
04	2010	X	1775	-0-	-235	-0-	1707	3	68	9	N	62	68	1			17
05	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	1645	3	54	9	N	49					66
06	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	1624	3	51	9	N	46	76	1	1	8	35
07	1922	X	1718	-0-	-204	-0-	1662	3	56	9	N	51	49	1			37
08	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	1587	3	43	9	N	39	48	1	1	8	27
09	1770	X	1559	-0-	-211	-0-	1511	3	48	9	N	44					71
10	1736	X	1623	-0-	-113	-0-	1568	3	55	9	N	50	76	1			45
11	1680	X	1509	-0-	-171	-0-	1467	3	42	9	N	38	65	1			18
12	1705	X	1652	-0-	-53	-0-	1579	3	73	9	N	66	47	1			37

TOTAL GAS PROD: 20,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	841	3	72	9	N	65	38	1			58
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	792	3	23	9	N	21					79
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	N	2	37	1			44
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	814	3	43	9	N	39	57	1			26
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	819	3	42	9	N	38					64
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	742	3	33	9	N	30	68	1	2	8	24
07	899	N	716	-0-	-183	-0-	682	3	34	9	N	31					55
08	868	N	713	-0-	-155	-0-	683	3	30	9	N	27	55	1			27
09	780	N	531	-0-	-249	-0-	518	3	13	9	N	12					39
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	630	3	21	9	N	19					58
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	634	3	20	9	N	18	62	1			14
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	646	3	20	9	N	18					32

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	1287	3	6	9	N	5					43
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1105	3	41	9	N	37					80
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1001	3	35	9	N	32	56	1			56
04	1260	X	920	-0-	-340	-0-	896	3	24	9	N	22	56	1			22
05	1302	X	921	-0-	-381	-0-	890	3	31	9	N	28					50
06	1260	X	843	-0-	-417	-0-	817	3	26	9	N	24	70	1			4
07	1271	X	842	-0-	-429	-0-	810	3	32	9	N	29					33
08	1023	X	704	-0-	-319	-0-	693	3	11	9	N	10					43
09	930	X	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					43
10	930	X	654	-0-	-276	-0-	654	3			N	-0-					43
11	840	X	550	-0-	-290	-0-	550	3			N	-0-					43
12	837	X	560	-0-	-277	-0-	560	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3717	3	95	9	Y	86	83	1			10
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3103	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3478	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3222	3	129	9	Y	117	133	1			-0-
05	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3263	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	2917	3	153	9	Y	139	143	1			12
07	3596	X	2173	-0-	-1423	-0-	2035	3	138	9	Y	125	119	1			18
08	3596	X	2750	-0-	-846	-0-	2634	3	116	9	Y	105	105	1			18
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3385	3	128	9	Y	116	122	1			12
10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3103	3	138	9	Y	125	120	1			17
11	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	2862	3	155	9	Y	141	129	1			29
12	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3265	3	222	9	Y	202	202	1			29

TOTAL GAS PROD: 38,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	N	35	29	1			33
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	975	3	31	9	N	28					61
03	1240	N	998	-0-	-242	-0-	963	3	35	9	N	32	56	1			37
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	967	3	34	9	N	31	36	1			32
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	982	3	36	9	N	33					65
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	N	27	69	1	1	8	22
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	936	3	40	9	N	36					58
08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	783	3	25	9	N	23	57	1			24
09	960	N	630	-0-	-330	-0-	611	3	19	9	N	17					41
10	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	3			N	-0-					41
11	780	N	534	-0-	-246	-0-	531	3	3	9	N	3					44
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	902	3	59	9	N	54	48	1			66
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	806	3	44	9	N	40	63	1			43
03	992	N	747	-0-	-245	-0-	699	3	48	9	N	44	56	1			31
04	930	N	799	-0-	-131	-0-	774	3	25	9	N	23	36	1			18
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	714	3	32	9	N	29					47
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	892	3	21	9	N	19	47	1	1	8	18
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	3	31	9	N	28					46
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1014	3	28	9	N	25	53	1			18
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	986	3	33	9	N	30					48
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1021	3	29	9	N	26					74
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	942	3	26	9	N	24	75	1			23
12	1054	N	840	-0-	-214	-0-	807	3	33	9	N	30					53

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1266	3	99	9	N	90	77	1			68
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1353	3	105	9	N	95	69	1			94
03	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	1292	3	81	9	N	74	116	1			52
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1359	3	94	9	N	85	117	1			20
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1377	3	150	9	N	136	82	1			74
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1332	3	73	9	N	66	108	1			32
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1408	3	102	9	N	93	78	1			47
08	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1418	3	87	9	N	79	96	1			30
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1338	3	98	9	N	89	93	1			26
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1366	3	86	9	N	78					104
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1279	3	46	9	N	42	94	1			52
12	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1141	3	66	9	N	60	79	1			33

TOTAL GAS PROD: 17,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2106	3	330	9	Y	300	224	1			130
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2434	3	164	9	Y	149	195	1	6	8	78
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1929	3	135	9	Y	123	95	1			106
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	3	21	9	Y	19	21	1	2	8	102
05	2883	N	2066	-0-	-817	-0-	1934	3	132	9	Y	120	101	1			121
06	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1871	3	96	9	Y	87	178	1			30
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1924	3	105	9	Y	95	59	1			66
08	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1731	3	88	9	Y	80	74	1	2	8	70
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1794	3	95	9	Y	86	96	1	2	8	58
10	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1733	3	90	9	Y	82	80	1			60
11	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1531	3	40	9	Y	36	67	1	1	8	28
12	1953	N	1314	-0-	-639	-0-	1314	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2473	3	61	9	Y	55	77	1			48
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2262	3	88	9	Y	80	61	1	1	8	66
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2146	3	88	9	Y	80	66	1	1	8	79
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2171	3	73	9	Y	66	51	1	2	8	92
05	2604	N	2217	-0-	-387	-0-	2144	3	73	9	Y	66	49	1			109
06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2040	3	65	9	Y	59	106	1	3	8	59
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2102	3	72	9	Y	65					124
08	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2010	3	61	9	Y	55	97	1	3	8	79
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	1953	3	68	9	Y	62	80	1	6	8	55
10	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	1976	3	37	9	Y	34					89
11	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	1658	3			Y	-0-	67	1			22
12	2077	N	1264	-0-	-813	-0-	1264	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1440	3	43	9	Y	39	31	1			8
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1533	3	54	9	Y	49	50	1			7

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	395	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	354	3	47	9	Y	43	42	1			6
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	293	3	61	9	Y	55	53	1			8
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	229	3	65	9	Y	59	67	1			-0-
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	78	3	73	9	Y	66	58	1			8
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	685	3	66	9	Y	60	63	1			5
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	508	3	59	9	Y	54	51	1			8
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	443	3	50	9	Y	45	45	1			8
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	400	3	54	9	Y	49	52	1			5
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	396	3	58	9	Y	53	51	1			7
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	418	3	33	9	Y	30	31	1			6
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	421	3	44	9	Y	40	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1576	3	34	9	Y	31	25	1			6
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1601	3	45	9	Y	41	41	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	219	3	25	9	N	23	75	1			28
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	180	3	28	9	N	25					53
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	195	3	6	9	N	5					58
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-	29	1	1	5	28
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					28
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					28
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					28
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					28
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					28
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					28
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	N	6					63
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	281	3	15	9	N	14					77
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	261	3	14	9	N	13	50	1			40
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	257	3	12	9	N	11	30	1			21
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	257	3	21	9	N	19					40
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	3	20	9	N	18					58
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	374	3	23	9	N	21	48	1			31
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					39
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					39
10	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					39
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					39
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1443	3	91	9	Y	83	80	1			9
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1270	3	91	9	Y	83	81	1			11
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1201	3	119	9	Y	108	103	1			16
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1210	3	127	9	Y	115	130	1	1	8	-0-
05	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	903	3	142	9	Y	129	113	1			16
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1285	3	128	9	Y	116	122	1			10
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1418	3	114	9	Y	104	99	1			15
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1300	3	97	9	Y	88	88	1			15
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1278	3	107	9	Y	97	102	1			10
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1263	3	114	9	Y	104	100	1			14
11	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1164	3	22	9	Y	20	30	1			4
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1240	3	28	9	Y	25	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1190	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1120	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1031	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	885	3	63	9	Y	57	65	1			-0-
05	1302	N	954	-0-	-348	-0-	882	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	841	3	64	9	Y	58	61	1			5
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1177	3	58	9	Y	53	50	1			8
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1107	3	47	9	Y	43	44	1			7
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1039	3	58	9	Y	53	51	1	4	8	5
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1065	3	57	9	Y	52	50	1			7
11	1110	N	996	-0-	-114	-0-	953	3	43	9	Y	39	38	1			8
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	995	3	28	9	Y	25	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	272	-0-	-448	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	377	3	62	9	Y	56	48	1			8
11	600	N	315	-0-	-285	-0-	254	3	61	9	Y	55	50	1	2	8	11
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	274	3	70	9	Y	64	66	1			9

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4065	3	184	9	Y	167	161	1			19
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3107	3	184	9	Y	167	162	1	1	8	23
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2703	3	172	9	Y	156	156	1			23
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2798	3	183	9	Y	166	189	1			-0-
05	4247	X	3250	-0-	-997	-0-	3043	3	207	9	Y	188	165	1			23
06	4110	X	3204	-0-	-906	-0-	3072	3	132	9	Y	120	132	1			11
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3281	3	118	9	Y	107	102	1			16
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3144	3	98	9	Y	89	90	1			15
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3039	3	109	9	Y	99	104	1			10
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3103	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	2970	X	2885	-0-	-85	-0-	2798	3	87	9	Y	79	78	1			16
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3089	3	107	9	Y	97	99	1			14

TOTAL GAS PROD: 38,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

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	8606	X	2905	-0-	-5701	-0-	2858	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	906	3	47	9	Y	43	42	1			6
03	4278	X	887	-0-	-3391	-0-	826	3	61	9	Y	55	53	1			8
04	4140	X	781	-0-	-3359	-0-	716	3	65	9	Y	59	67	1			-0-
05	4278	X	1229	-0-	-3049	-0-	1156	3	73	9	Y	66	58	1			8
06	2820	X	1219	-0-	-1601	-0-	1153	3	66	9	Y	60	63	1			5
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1054	3	59	9	Y	54	51	1			8
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1028	3	50	9	Y	45	45	1			8
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1027	3	55	9	Y	50	52	1	1	8	5
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	916	3	58	9	Y	53	51	1			7
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	907	3	44	9	Y	40	39	1			8
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	882	3	108	9	Y	98	92	1			14

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	3	19	9	N	17					29
02	1176	N	865	-0-	-311	-0-	851	3	14	9	N	13					42
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1169	3	45	9	N	41	30	1			53
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1165	3	37	9	N	34	42	1			45
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1166	3	35	9	N	32					77
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1074	3	26	9	N	24	88	1			13
07	1240	N	619	-0-	-621	-0-	601	3	18	9	N	16					29
08	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	204	3			N	-0-					29
09	1110	N	231	-0-	-879	-0-	231	3			N	-0-					29
10	620	N	215	-0-	-405	-0-	214	3	1	9	N	1	1	8			29
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					29
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2017	3	26	9	N	24	56	1	3	8	28
02	1960	N	1845	-0-	-115	-0-	1821	3	24	9	N	22					50
03	2387	N	1834	-0-	-553	-0-	1809	3	25	9	N	23	52	1			21
04	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	1831	3	28	9	N	25					46
05	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1824	3	22	9	N	20					66
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1729	3	17	9	N	15	57	1			24
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1783	3	17	9	N	15					39
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1731	3	22	9	N	20					59
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1747	3	28	9	N	25	58	1			26
10	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1721	3	2	9	N	2					28
11	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1437	3	17	9	N	15					43
12	1829	N	1142	-0-	-687	-0-	1142	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1566	3	95	9	Y	86	83	1			10
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1969	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2244	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2214	3	129	9	Y	117	133	1			-0-
05	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2035	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	1955	3	132	9	Y	120	125	1			11
07	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	2028	3	118	9	Y	107	102	1			16
08	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	1969	3	98	9	Y	89	90	1			15
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1877	3	110	9	Y	100	104	1	1	8	10
10	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	1936	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1829	3	87	9	Y	79	78	1			16
12	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1928	3	36	9	Y	33	44	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24	62	1			10
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	610	3	142	9	N	129	66	1			73
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	646	3	81	9	N	74	69	1			78
04	750	N	349	-0-	-401	-0-	303	3	46	9	N	42	74	1			46
05	837	N	493	-0-	-344	-0-	410	3	83	9	N	75	71	1			50
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	749	3	107	9	N	97	100	1			47
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	770	3	96	9	N	87	56	1	1	8	77
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	525	3	57	9	N	52	82	1			47
09	870	N	535	-0-	-335	-0-	514	3	21	9	N	19	45	1			21
10	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			N	-0-					21
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	376	3	34	9	N	31					52
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	529	3	63	9	N	57	81	1			28

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 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	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2707	3	122	9	N	111	57	1			86
02	2576	X	2397	-0-	-179	-0-	2262	3	135	9	N	123	120	1			89
03	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	2280	3	109	9	N	99	147	1			41
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	2059	3	119	9	N	108	106	1			43
05	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	2183	3	110	9	N	100	80	1			63
06	2730	X	1529	-0-	-1201	-0-	1460	3	69	9	N	63	112	1	1	8	13
07	2666	X	1391	-0-	-1275	-0-	1347	3	44	9	N	40					53
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2423	3	153	9	N	139	175	1	1	8	16
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2300	3	139	9	N	126	108	1			34
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2490	3	132	9	N	120	80	1			74
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2716	3	138	9	N	125	110	1			89
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2895	3	84	9	N	76	134	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 28,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

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	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1586	3	188	9	N	171	182	1	2	8	124
02	1820	X	1571	-0-	-249	-0-	1452	3	119	9	N	108	152	1			80
03	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	1419	3	207	9	N	188	205	1			63
04	2100	X	1291	-0-	-809	-0-	1172	3	119	9	N	108	157	1			14
05	2170	X	1651	-0-	-519	-0-	1490	3	161	9	N	146	95	1			65
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1585	3	253	9	N	230	242	1			53
07	1736	X	403	-0-	-1333	-0-	361	3	42	9	N	38	59	1			32
08	1643	X	412	-0-	-1231	-0-	390	3	22	9	N	20					52
09	1830	X	45	-0-	-1785	-0-	45	3			N	-0-					52
10	1891	X	245	-0-	-1646	-0-	234	3	11	9	N	10					62
11	1830	X	32	-0-	-1798	-0-	32	3			N	-0-					62
12	403	X	61	-0-	-342	-0-	58	3	3	9	N	3	51	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	623	3	72	9	N	65	40	1			73
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	580	3	62	9	N	56	85	1	4	8	40
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					40
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	3			N	-0-					40
05	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					40
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					40
07	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					40
08	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					40
09	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			N	-0-					40
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					40
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

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	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1686	3	386	9	Y	351	316	1			60
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3817	3	140	9	Y	127	172	1			15
03	3100	N	3642	-0-	542	542	3464	3	178	9	Y	162	152	1			25
04	3000	N	2998	-0-	-2	540	2899	3	99	9	Y	90	92	1			23
05	3470	X	2930	-0-	-540	-0-	2813	3	117	9	Y	106					129
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2665	3	121	9	Y	110	186	1			53
07	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	2585	3	98	9	Y	89	74	1			68
08	3162	X	2245	-0-	-917	-0-	2226	3	19	9	Y	17	72	1			13
09	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	2280	3	114	9	Y	104	87	1			30
10	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2517	3	136	9	Y	124	70	1			84
11	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	2295	3	66	9	Y	60	81	1			63
12	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2505	3	110	9	Y	100	113	1			50

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	3	23	9	N	21	52	1			46
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	620	3	15	9	N	14					60
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	625	3	18	9	N	16	40	1			36
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	611	3	7	9	N	6					42
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	590	3	10	9	N	9					51
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					57
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	616	3	14	9	N	13					70
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	572	3	13	9	N	12	49	1	2	8	31
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	558	3	13	9	N	12					43
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	581	3	19	9	N	17					60
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	540	3	14	9	N	13					73
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	561	3	15	9	N	14	57	1			30

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	3	81	9	N	74	96	1			83
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	636	3	67	9	N	61					144
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	625	3	7	9	N	6	116	1			34
04	750	N	579	-0-	-171	-0-	576	3	3	9	N	3					37
05	775	N	510	-0-	-265	-0-	499	3	11	9	N	10					47
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	480	3	34	9	N	31	57	1			21
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	557	3	40	9	N	36					57
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	551	3	35	9	N	32	66	1	1	8	22
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	520	3	36	9	N	33					55
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	589	3	41	9	N	37					92
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	529	3	30	9	N	27	88	1			31
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	559	3	47	9	N	43	46	1			28

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	383	3	109	9	Y	99	80	1			25
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	400	3	108	9	Y	98	81	1			42
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	393	3	118	9	Y	107	103	1			46
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	385	3	125	9	Y	114	130	1			30
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	417	3	142	9	Y	129	113	1			46
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	443	3	130	9	Y	118	122	1			42
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	427	3	114	9	Y	104	99	1			47
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	425	3	97	9	Y	88	88	1			47
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	426	3	107	9	Y	97	102	1			42
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-	10	1			32
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	442	3	63	9	Y	57	45	1			44
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			Y	-0-	12	1			32

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	175	3	314	9	Y	285	279	1			32
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	3	314	9	Y	285	277	1	1	8	39
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	88	3	363	9	Y	330	321	1			48
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	48	1			-0-
05	403	N	72	-0-	-331	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1004	3	55	9	N	50	46	1	8	8	69
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1045	3	52	9	N	47	4	1			112
03	1209	N	934	-0-	-275	-0-	893	3	41	9	N	37	91	1			58
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	934	3	22	9	N	20	49	1			29
05	1209	N	879	-0-	-330	-0-	823	3	56	9	N	51					80
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	852	3	58	9	N	53	73	1			60
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	818	3	53	9	N	48	53	1			55
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	816	3	22	9	N	20	58	1	1	8	16
09	900	N	691	-0-	-209	-0-	691	3			N	-0-					16
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					16
11	810	N	607	-0-	-203	-0-	607	3			N	-0-					16
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4513	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4529	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
05	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	4092	3	18	9	Y	16	14	1			2
06	5130	X	4297	-0-	-833	-0-	4282	3	15	9	Y	14	15	1			1
07	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	4354	3	14	9	Y	13	12	1			2
08	4681	X	4269	-0-	-412	-0-	4257	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	4046	3	12	9	Y	11	12	1			1
10	4433	X	4045	-0-	-388	-0-	4031	3	14	9	Y	13	12	1			2
11	4290	X	3888	-0-	-402	-0-	3878	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4145	3	48	9	Y	44	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 52,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1348	3	89	9	N	81	61	1			62
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1203	3	46	9	N	42					104
03	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1210	3	59	9	N	54	138	1			20
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1399	3	52	9	N	47	46	1			21
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1281	3	64	9	N	58					79
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1039	3	58	9	N	53	89	1			43
07	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1071	3	75	9	N	68	71	1			40
08	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1027	3	43	9	N	39	64	1			15
09	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1035	3	63	9	N	57					72
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1008	3	42	9	N	38	60	1			50
11	1050	N	734	-0-	-316	-0-	719	3	15	9	N	14					64
12	1147	N	665	-0-	-482	-0-	658	3	7	9	N	6	57	1			13

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1381	3	20	9	N	18	67	1			23
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	797	3	2	9	N	2					25
03	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1282	3	78	9	N	71	62	1			34
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1347	3	46	9	N	42	44	1			32
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1295	3	31	9	N	28					60
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1221	3	51	9	N	46	57	1	3	8	46
07	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1244	3	33	9	N	30					76
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1217	3	30	9	N	27	53	1	1	8	49
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	3	50	9	N	45	38	1	3	8	53
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1189	3	53	9	N	48	1	8			100
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1163	3	51	9	N	46	86	1			60
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1135	3	22	9	N	20	40	1			40

TOTAL GAS PROD: 14,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	819	3	149	9	N	135	173	1			81
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	702	3	132	9	N	120	9	8			192
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	731	3	91	9	N	83	170	1			105
04	930	N	243	-0-	-687	-0-	226	3	17	9	N	15	38	1			82
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	29	1			53
06	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	3			N	-0-					53
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					53
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	405	3	39	9	Y	35	14	1			22
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	485	3	44	9	Y	40	2	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	76	1			26
05	589	N	251	-0-	-338	-0-	250	3	1	9	Y	1					27
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	Y	3					30
07	T. A.		842	-0-	842	842	800	3	42	9	Y	38					68
08	T. A.		922	-0-	922	1764	903	3	19	9	Y	17	44	1			41
09	T. A.		423	-0-	423	2187	419	3	4	9	Y	4					45
10	T. A.		427	-0-	427	2614	425	3	2	9	Y	2					47
11	T. A.		573	-0-	573	3187	561	3	12	9	Y	11					58
*12	3974	X	787	-0-	-3187	-0-	755	3	32	9	Y	29	66	1			21

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1983	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1906	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	1950	N	1354	-0-	-596	-0-	1291	3	63	9	Y	57	65	1			-0-
05	2170	N	1393	-0-	-777	-0-	1321	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1373	3	64	9	Y	58	61	1			5
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1595	3	58	9	Y	53	50	1			8
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1363	3	47	9	Y	43	44	1			7
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1679	3	54	9	Y	49	51	1			5
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1778	3	57	9	Y	52	50	1			7
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	3	47	9	Y	43	41	1			9
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1706	3	58	9	Y	53	54	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	946	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	745	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	733	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	960	N	381	-0-	-579	-0-	317	3	64	9	Y	58	65	1	1	8	-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1092	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	858	3	64	9	Y	58	61	1			5
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	692	3	58	9	Y	53	50	1			8
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	870	3	47	9	Y	43	44	1			7
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	835	3	54	9	Y	49	51	1			5
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	660	3	57	9	Y	52	50	1			7
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	405	3	43	9	Y	39	38	1			8
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	690	3	54	9	Y	49	50	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	545	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	615	3	47	9	Y	43	42	1			6
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	630	3	61	9	Y	55	53	1			8
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	610	3	65	9	Y	59	67	1			-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	590	3	73	9	Y	66	58	1			8
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	643	3	66	9	Y	60	63	1			5
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	608	3	59	9	Y	54	51	1			8
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	627	3	50	9	Y	45	45	1			8
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	581	3	54	9	Y	49	52	1			5
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	590	3	58	9	Y	53	51	1			7
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	506	3	22	9	Y	20	23	1			4
12	651	N	496	-0-	-155	-0-	468	3	28	9	Y	25	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	203	3	18	9	N	16	51	1			20
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	175	3	12	9	N	11					31
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	172	3	12	9	N	11					42
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	178	3	9	9	N	8	27	1			23
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	144	3	8	9	N	7					30
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	141	3	9	9	N	8					38
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					38
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					38
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					38
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					38
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	306	3	19	9	N	17	47	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	668	3	72	9	N	65	47	1			56
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	927	3	65	9	N	59	3	8			112
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	945	3	66	9	N	60	157	1			15
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	902	3	85	9	N	77	73	1			19
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	947	3	74	9	N	67					86
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	916	3	74	9	N	67	99	1	1	8	53
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	973	3	75	9	N	68	37	1	1	8	83
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	874	3	53	9	N	48	92	1	2	8	37
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	843	3	63	9	N	57	77	1			17
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	810	3	52	9	N	47					64
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	773	3	40	9	N	36	81	1			19
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	745	3	65	9	N	59	56	1			22

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3035	3	62	9	N	56	54	1			115
02	2856	X	2569	-0-	-287	-0-	2521	3	48	9	N	44					159
03	3999	X	1759	-0-	-2240	-0-	1741	3	18	9	N	16	86	1			89
04	3870	X	91	-0-	-3779	-0-	91	3			N	-0-					89
05	3999	X	160	-0-	-3839	-0-	160	3			N	-0-					89
06	3000	X	1229	-0-	-1771	-0-	1228	3	1	9	N	1					90
07	2852	X	456	-0-	-2396	-0-	448	3	8	9	N	7					97
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					97
09	1230	X	845	-0-	-385	-0-	845	3			N	-0-					97
10	1271	X	32	-0-	-1239	-0-	32	3			N	-0-					97
11	1230	X	36	-0-	-1194	-0-	36	3			N	-0-					97
12	868	X	56	-0-	-812	-0-	56	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	338	3	26	9	N	24					58
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	163	3	2	9	N	2					60
03	372	N	103	-0-	-269	-0-	101	3	2	9	N	2	25	1			37
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	3			N	-0-					37
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					37
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					37
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					37
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					37
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					37
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					37
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					37
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BAKER "B" WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1694	3	386	9	N	351	337	1			109
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2124	3	169	9	N	154	128	1	8	8	127
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1914	3	190	9	N	173	258	1			42
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	3	7	9	N	6					48
05	930	N	65	-0-	-865	-0-	65	3			N	-0-	30	1			18
06	900	N	25	-0-	-875	-0-	25	3			N	-0-					18
07	930	N	40	-0-	-890	-0-	40	3			N	-0-					18
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1267	3	48	9	N	44	43	1			32
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1248	3	52	9	N	47					79
03	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1240	3	63	9	N	57	93	1			43
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1301	3	52	9	N	47	44	1			46
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1298	3	53	9	N	48	64	1			30
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1230	3	46	9	N	42	34	1			38
07	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1224	3	43	9	N	39					77
08	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1313	3	45	9	N	41	71	1	1	8	46
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1234	3	33	9	N	30					76
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	3	17	9	N	15	47	1			44
11	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1120	3	22	9	N	20					64
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1187	3	25	9	N	23	46	1			41

TOTAL GAS PROD: 15,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	279	3	39	9	N	35	40	1			45
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	281	3	14	9	N	13					58
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					58
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-	29	1	1	5	28
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					28
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					28
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					28
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					28
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					28
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					28
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					28
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	491	3	55	9	N	50	17	1			61
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	510	3	59	9	N	54	67	1			48
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1057	3	42	9	N	38	63	1			23
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1542	3	43	9	N	39	49	1			13
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1538	3	37	9	N	34					47
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	3	22	9	N	20	57	1			10
07	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3			N	-0-					10
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1511	3	31	9	N	28					38
09	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1445	3	31	9	N	28					66
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1475	3	40	9	N	36					102
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	1290	3	13	9	N	12	98	1			16
12	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1414	3	46	9	N	42	39	1			19

TOTAL GAS PROD: 15,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	3	31	9	Y	28	27	1			3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	196	3	31	9	Y	28	27	1			4
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	309	3	40	9	Y	36	35	1			5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	534	3	43	9	Y	39	44	1			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	465	3	48	9	Y	44	39	1			5
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	520	3	45	9	Y	41	42	1			4
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	514	3	39	9	Y	35	34	1			5
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	528	3	33	9	Y	30	30	1			5
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	529	3	36	9	Y	33	35	1			3
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	448	3	21	9	Y	19	15	1			4
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	3			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2718	-0-	-506	-0-	2660	3	58	9	N	53	63	1			9
02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	2424	3	128	9	N	116	63	1			62
03	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2363	3	56	9	N	51	65	1			48
04	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2394	3	59	9	N	54	84	1			18
05	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	2384	3	67	9	N	61					79
06	2730	X	1420	-0-	-1310	-0-	1384	3	36	9	N	33	75	1			37
07	2821	X	2191	-0-	-630	-0-	2145	3	46	9	N	42					79
08	2542	X	1753	-0-	-789	-0-	1729	3	24	9	N	22	75	1			26
09	2460	X	1983	-0-	-477	-0-	1971	3	12	9	N	11					37
10	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	2160	3	40	9	N	36					73
11	2130	X	1647	-0-	-483	-0-	1627	3	20	9	N	18	70	1			21
12	2201	X	1844	-0-	-357	-0-	1812	3	32	9	N	29					50

TOTAL GAS PROD: 25,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	3100	N	4320	-0-	1220	2266	4119	3	201	9	Y	183	161	1			35
02	5080	X	2814	-0-	-2266	-0-	2791	3	23	9	Y	21	19	1			37
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2921	3	142	9	Y	129	136	1			30
04	4170	X	2862	-0-	-1308	-0-	2775	3	87	9	Y	79	74	1			35
05	4309	X	3455	-0-	-854	-0-	3319	3	136	9	Y	124					159
06	4170	X	3601	-0-	-569	-0-	3460	3	141	9	Y	128	239	1			48
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3635	3	141	9	Y	128	57	1			119
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3929	3	166	9	Y	151	178	1			92
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3897	3	135	9	Y	123	165	1			50
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4126	3	127	9	Y	115	87	1			78
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3855	3	153	9	Y	139	172	1			45
*12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4156	3	124	9	Y	113	99	1	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 44,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1101	3	28	9	Y	25	20	1			5
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1157	3	36	9	Y	33	33	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1521	3	77	9	Y	70	72	1			78
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1248	3	80	9	Y	73	76	1			75
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1685	3	85	9	Y	77	113	1			39
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2106	3	116	9	Y	105	49	1			95
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2025	3	132	9	Y	120	78	1			137
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1862	3	56	9	Y	51	157	1	2	8	29
07	2294	N	1406	-0-	-888	-0-	1405	3	1	9	Y	1					30
08	2170	N	1135	-0-	-1035	-0-	1134	3	1	9	Y	1	1	8			30
09	1920	N	895	-0-	-1025	-0-	895	3			Y	-0-					30
10	1395	N	678	-0-	-717	-0-	678	3			Y	-0-					30
11	1110	N	494	-0-	-616	-0-	494	3			Y	-0-					30
12	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7286	3	95	9	Y	86	84	1			10
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5780	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5645	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6044	3	130	9	Y	118	133	1	1	8	-0-
05	7812	X	6428	-0-	-1384	-0-	6283	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	7140	X	6095	-0-	-1045	-0-	5963	3	132	9	Y	120	125	1			11
07	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6521	3	118	9	Y	107	102	1			16
08	6417	X	5980	-0-	-437	-0-	5882	3	98	9	Y	89	90	1			15
09	6210	X	6026	-0-	-184	-0-	5914	3	112	9	Y	102	104	1	3	8	10
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6338	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	5975	3	87	9	Y	79	78	1			16
12	6417	X	5982	-0-	-435	-0-	5928	3	54	9	Y	49	58	1			7

TOTAL GAS PROD: 74,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1732	3	41	9	N	37	42	1	8	8	101
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1507	3	52	9	N	47	46	1	1	8	101
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1464	3	3	9	N	3					104
04	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	1022	3	1	9	N	1					105
05	1550	N	804	-0-	-746	-0-	801	3	3	9	N	3					108
06	1410	N	866	-0-	-544	-0-	866	3			N	-0-					108
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-	20	1	1	5	87
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					87
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					87
10	961	N	811	-0-	-150	-0-	810	3	1	9	N	1	1	8			87
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					87
12	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1090	3	109	9	N	99	68	1			64
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1060	3	105	9	N	95	68	1			91
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1176	3	99	9	N	90	106	1			75
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1337	3	91	9	N	83	143	1			15
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1327	3	99	9	N	90					105
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1225	3	79	9	N	72	134	1			43
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1280	3	83	9	N	75	46	1			72
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1220	3	96	9	N	87	133	1	1	8	25
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1209	3	77	9	N	70	65	1			30
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	3	9	9	N	8					38
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	3	45	9	N	41					79
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1186	3	72	9	N	65	83	1	1	8	60

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2894	3	69	9	N	63					81
02	2940	X	2512	-0-	-428	-0-	2458	3	54	9	N	49	59	1	1	8	70
03	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2677	3	75	9	N	68	76	1			62
04	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	2676	3	74	9	N	67	94	1			35
05	3317	X	2778	-0-	-539	-0-	2702	3	76	9	N	69					104
06	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	2551	3	55	9	N	50	119	1			35
07	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2568	3	62	9	N	56	46	1			45
08	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2477	3	50	9	N	45	66	1			24
09	2760	X	2330	-0-	-430	-0-	2287	3	43	9	N	39	46	1			17
10	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	2246	3	62	9	N	56					73
11	2610	X	2064	-0-	-546	-0-	2049	3	15	9	N	14	75	1			12
12	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	1965	3	34	9	N	31					43

TOTAL GAS PROD: 30,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6075	3	96	9	Y	87	83	1			10
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5539	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5607	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5314	3	131	9	Y	119	133	1	2	8	-0-
05	7378	X	5178	-0-	-2200	-0-	5033	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	6030	X	4882	-0-	-1148	-0-	4794	3	88	9	Y	80	89	1			7
07	6014	X	4865	-0-	-1149	-0-	4787	3	78	9	Y	71	68	1			10
08	5735	X	4578	-0-	-1157	-0-	4512	3	66	9	Y	60	60	1			10
09	5460	X	4044	-0-	-1416	-0-	3970	3	74	9	Y	67	70	1			7
10	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	4440	3	78	9	Y	71	68	1			10
11	4890	X	4266	-0-	-624	-0-	4208	3	58	9	Y	53	52	1			11
12	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4567	3	9	9	Y	8	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 59,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	68	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	68	1	1	8	10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	101	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	130	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	113	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	122	1			10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	99	1			15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	1			15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	102	1			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	43	1			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 951

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	724	3	75	9	Y	68	2	1			68
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	601	3	34	9	Y	31	58	1			41
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	583	3	51	9	Y	46	35	1			52
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	500	3	18	9	Y	16	41	1			27
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	851	3	110	9	Y	100					127
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	500	3	35	9	Y	32	129	1	3	8	27
07	527	N	149	-0-	-378	-0-	148	3	1	9	Y	1					28
08	837	N	239	-0-	-598	-0-	215	3	24	9	Y	22					50
09	540	N	318	-0-	-222	-0-	283	3	35	9	Y	32	62	1	2	8	18
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					18
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4059	3	58	9	Y	53	40	1			16
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	3	46	9	Y	42	41	1			17
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4419	3	61	9	Y	55	52	1			20
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-	8	1			12
05	5797	X	4011	-0-	-1786	-0-	3947	3	64	9	Y	58					70
06	5610	X	3619	-0-	-1991	-0-	3599	3	20	9	Y	18	73	1			15
07	4681	X	3916	-0-	-765	-0-	3910	3	6	9	Y	5					20
08	4495	X	3012	-0-	-1483	-0-	3012	3			Y	-0-					20
09	4200	X	2345	-0-	-1855	-0-	2310	3	35	9	Y	32					52
10	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	3187	3	22	9	Y	20	59	1			13
11	3780	X	2852	-0-	-928	-0-	2850	3	2	9	Y	2					15
12	3906	X	3021	-0-	-885	-0-	3015	3	6	9	Y	5					20

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	563	3	34	9	N	31	43	1			35
02	532	N	182	-0-	-350	-0-	162	3	20	9	N	18					53
03	744	N	416	-0-	-328	-0-	380	3	36	9	N	33	63	1			23
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	447	3	43	9	N	39	39	1			23
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	472	3	17	9	N	15					38
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	418	3	46	9	N	42	55	1			25
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	399	3	39	9	N	35					60
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	415	3	62	9	N	56	67	1	1	8	48
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	383	3	13	9	N	12					60
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	411	3	34	9	N	31					91
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	370	3	22	9	N	20	93	1			18
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	372	3	30	9	N	27					45

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1246	3	117	9	N	106					205
02	1232	N	1108	-0-	-124	-0-	1095	3	13	9	N	12	159	1			58
03	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1075	3	56	9	N	51	89	1			20
04	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1019	3	58	9	N	53	60	1			13
05	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1015	3	72	9	N	65					78
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1063	3	61	9	N	55	83	1			50
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1069	3	69	9	N	63	41	1			72
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1026	3	53	9	N	48	74	1	1	8	45
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	995	3	54	9	N	49	72	1			22
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	985	3	66	9	N	60					82
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	927	3	55	9	N	50	98	1	1	8	33
12	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	973	3	67	9	N	61	55	1	1	8	38

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	74	3	36	9	N	33	8	8			62
02	1008	N	448	-0-	-560	-0-	224	3	224	9	N	204	170	1	2	8	94
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	366	3	221	9	N	201	263	1			32
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	202	3	349	9	N	317	239	1			110
05	496	N	159	-0-	-337	-0-	104	3	55	9	N	50	99	1			61
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	425	3	295	9	N	268	297	1			32
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	524	3	251	9	N	228	66	1			194
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	718	3	249	9	N	226	392	1			28
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1069	3	519	9	N	472	384	1	2	8	114
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1023	3	316	9	N	287	347	1			54
11	930	N	294	-0-	-636	-0-	294	3			N	-0-					54
12	1643	N	322	-0-	-1321	-0-	321	3	1	9	N	1	42	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	675	-0-	-658	-0-	658	3	17	9	N	15	65	1			23
02	756	X	722	-0-	-34	-0-	590	3	132	9	N	120	59	1			84
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	864	3	59	9	N	54	82	1			56
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1217	3	63	9	N	57	83	1			30
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1239	3	63	9	N	57					87
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1163	3	67	9	N	61	114	1	1	8	33
07	1333	X	1242	-0-	-91	-0-	1196	3	46	9	N	42					75
08	1333	X	1211	-0-	-122	-0-	1158	3	53	9	N	48	65	1	1	8	57
09	1290	X	1165	-0-	-125	-0-	1115	3	50	9	N	45	64	1	2	8	36
10	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	1010	3	63	9	N	57	1	8			92
11	1230	X	890	-0-	-340	-0-	864	3	26	9	N	24	89	1			27
12	1240	X	894	-0-	-346	-0-	860	3	34	9	N	31	32	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 12,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	3	15	9	Y	14	16	1			2
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1835	3	21	9	Y	19	18	1			3
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1864	3	21	9	Y	19	22	1			-0-
05	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2017	3	24	9	Y	22	19	1			3
06	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1631	3	22	9	Y	20	21	1			2
07	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	1449	3	20	9	Y	18	17	1			3
08	2046	N	1437	-0-	-609	-0-	1419	3	18	9	Y	16	15	1	1	8	3
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2216	3	18	9	Y	16	17	1			2
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1815	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1935	3	78	9	Y	71	59	1			14
12	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	1844	3	107	9	Y	97	97	1			14

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3850	3	125	9	Y	114	115	1			13
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3163	3	125	9	Y	114	111	1			16
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-	16	1			-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4072	-0-	-175	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4158	3	132	9	Y	120	109	1			11
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4194	3	118	9	Y	107	102	1			16
08	3875	X	3590	-0-	-285	-0-	3492	3	98	9	Y	89	90	1			15
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3692	3	109	9	Y	99	104	1			10
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4122	3	119	9	Y	108	103	1			15
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3771	3	87	9	Y	79	78	1			16
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3927	3	107	9	Y	97	99	1			14

TOTAL GAS PROD: 44,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	206	3	68	9	Y	62	40	1			25
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	333	3	77	9	Y	70	41	1			54
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	887	3	94	9	Y	85	98	1			41
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	469	3	28	9	Y	25	8	1			58
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	370	3	23	9	Y	21					79
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	351	3	14	9	Y	13	64	1			28
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	371	3	22	9	Y	20					48
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	355	3	15	9	Y	14	1	8			61
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	356	3	21	9	Y	19	51	1	1	8	28
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	344	3	6	9	Y	5					33
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	323	3	26	9	Y	24					57
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	327	3	20	9	Y	18	40	1			35

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1101	3	67	9	N	61					113
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	952	3	55	9	N	50	71	1			92
03	1209	N	991	-0-	-218	-0-	930	3	61	9	N	55	65	1			82
04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	931	3	56	9	N	51	89	1			44
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	943	3	68	9	N	62					106
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	931	3	58	9	N	53	89	1	1	8	69
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	926	3	62	9	N	56	49	1			76
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	923	3	55	9	N	50	77	1	1	8	48
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	959	3	61	9	N	55	61	1			42
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	870	3	12	9	N	11					53
11	960	N	625	-0-	-335	-0-	588	3	37	9	N	34	84	1			3
12	1054	N	823	-0-	-231	-0-	788	3	35	9	N	32					35

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1498	3	77	9	Y	70	2	1			153
02	2800	N	3154	-0-	354	354	2811	3	343	9	Y	312	255	1	6	8	204
03	3100	N	2873	-0-	-227	127	2762	3	111	9	Y	101	131	1	1	8	173
04	2042	N	1915	-0-	-127	-0-	1839	3	76	9	Y	69	87	1	4	8	151
05	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	1950	3	80	9	Y	73					224
06	2490	X	1968	-0-	-522	-0-	1890	3	78	9	Y	71	139	1	4	8	152
07	2449	X	1984	-0-	-465	-0-	1939	3	45	9	Y	41	42	1			151
08	2449	X	1782	-0-	-667	-0-	1728	3	54	9	Y	49	95	1	5	8	100
09	1980	X	1680	-0-	-300	-0-	1648	3	32	9	Y	29	62	1	3	8	64
10	2046	X	1236	-0-	-810	-0-	1236	3			Y	-0-					64
11	1710	N	1011	-0-	-699	-0-	1011	3			Y	-0-					64
12	1736	N	928	-0-	-808	-0-	928	3			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 22,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	275	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	279	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	207	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	60	3	63	9	Y	57	65	1			-0-
05	372	N	95	-0-	-277	-0-	23	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	270	N	98	-0-	-172	-0-	34	3	64	9	Y	58	61	1			5
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	53	50	1			8
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	43	44	1			7
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	49	51	1			5
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	41	3	30	9	Y	27	22	1			5
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1962	3	51	9	N	46					68
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2003	3	47	9	N	43	78	1			33
03	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	1851	3	56	9	N	51	61	1			23
04	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1777	3	52	9	N	47	27	1			43
05	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1791	3	55	9	N	50	23	1			70
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1733	3	25	9	N	23	56	1			37
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1800	3	65	9	N	59					96
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1895	3	56	9	N	51	95	1			52
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1814	3	54	9	N	49	75	1			26
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1950	3	72	9	N	65					91
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1903	3	50	9	N	45	106	1			30
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2019	3	59	9	N	54	57	1			27

TOTAL GAS PROD: 23,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	3	44	9	N	40					66
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1471	3	47	9	N	43	51	1			58
03	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1448	3	29	9	N	26	57	1			27
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1439	3	31	9	N	28	39	1			16
05	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1442	3	42	9	N	38					54
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1391	3	24	9	N	22	59	1			17
07	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1445	3	1	9	N	1					18
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1390	3	25	9	N	23					41
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1350	3	36	9	N	33	51	1			23
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1387	3	35	9	N	32					55
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1282	3	30	9	N	27	59	1			23
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1331	3	34	9	N	31	33	1			21

TOTAL GAS PROD: 17,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2000	-0-	-573	-0-	1869	3	131	9	N	119	105	1			99
02	1988	X	1768	-0-	-220	-0-	1628	3	140	9	N	127	168	1	1	8	57
03	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	1746	3	136	9	N	124	124	1			57
04	2250	X	2010	-0-	-240	-0-	1869	3	141	9	N	128	143	1			42
05	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	1863	3	141	9	N	128	103	1			67
06	1950	X	1883	-0-	-67	-0-	1760	3	123	9	N	112	145	1			34
07	2077	X	1925	-0-	-152	-0-	1795	3	130	9	N	118	68	1			84
08	2077	X	1863	-0-	-214	-0-	1751	3	112	9	N	102	100	1			86
09	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	1665	3	136	9	N	124	184	1	1	8	25
10	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	1814	3	76	9	N	69					94
11	1890	X	1692	-0-	-198	-0-	1553	3	139	9	N	126	165	1			55
12	1922	X	1751	-0-	-171	-0-	1631	3	120	9	N	109	123	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 22,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					19
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					19
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	413	3	154	9	N	140	117	1			42
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	478	3	74	9	N	67	79	1			30
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	411	3	72	9	N	65	43	1			52
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	389	3	58	9	N	53	59	1			46
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	406	3	56	9	N	51	35	1			62
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	389	3	56	9	N	51	69	1	1	8	43
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	385	3	54	9	N	49	50	1			42
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	382	3	57	9	N	52					94
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	348	3	41	9	N	37	109	1			22
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	365	3	63	9	N	57	48	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	340	3	184	9	Y	167	161	1			19
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2197	3	184	9	Y	167	162	1	1	8	23
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2310	3	187	9	Y	170	168	1			25
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1678	3	207	9	Y	188	213	1			-0-
05	2635	N	1701	-0-	-934	-0-	1468	3	233	9	Y	212	186	1			26
06	2430	N	1828	-0-	-602	-0-	1696	3	132	9	Y	120	135	1			11
07	1953	N	1002	-0-	-951	-0-	884	3	118	9	Y	107	102	1			16
08	1705	N	448	-0-	-1257	-0-	350	3	98	9	Y	89	90	1			15
09	1830	N	859	-0-	-971	-0-	750	3	109	9	Y	99	104	1			10
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1763	3	237	9	Y	215	195	1			30
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1960	3	174	9	Y	158	156	1			32
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1768	3	215	9	Y	195	199	1			28

TOTAL GAS PROD: 19,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	482	3	644	9	Y	585	365	1	3	8	217
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1253	1400	1			70
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	322	3	794	9	Y	722	715	1			77
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	107	3	895	9	Y	814	736	1			155

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

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	670	X	670	-0-	-0-	-0-	578	3	92	9	Y	84	96	1			54
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	536	3	84	9	Y	76	83	1	1	8	46
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	229	3	67	9	Y	61	52	1			55
04	780	X	145	-0-	-635	-0-	145	3			Y	-0-	9	1			46
05	682	X	68	-0-	-614	-0-	68	3			Y	-0-					46
06	660	X	87	-0-	-573	-0-	87	3			Y	-0-					46
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					46
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					46
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					46
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2082	3	62	9	Y	56	55	1			6
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1935	3	63	9	Y	57	55	1			8
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2419	3	80	9	Y	73	70	1			11
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2764	3	86	9	Y	78	89	1			-0-
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2413	3	98	9	Y	89	78	1			11
06	2430	X	1409	-0-	-1021	-0-	1322	3	87	9	Y	79	83	1			7
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3362	3	78	9	Y	71	68	1			10
08	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2761	3	66	9	Y	60	60	1			10
09	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	2568	3	74	9	Y	67	70	1			7
10	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2505	3	78	9	Y	71	68	1			10
11	3030	X	2448	-0-	-582	-0-	2390	3	58	9	Y	53	52	1			11
12	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2459	3	74	9	Y	67	68	1			10

TOTAL GAS PROD: 29,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					29
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					29
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					29
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					29
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					29
11	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					29
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	654	3	80	9	Y	73	40	1			36
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1151	3	73	9	Y	66	40	1			62
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1084	3	86	9	Y	78	97	1			43
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	3	17	9	Y	15	8	1			50
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1253	3	19	9	Y	17					67
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	3	9	9	Y	8	70	1			5
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1182	3	50	9	Y	45					50
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1097	3	31	9	Y	28	51	1			27
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	983	3	20	9	Y	18	2	8			43
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1120	3	28	9	Y	25					68
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1042	3	11	9	Y	10	55	1			23
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1106	3	31	9	Y	28					51

TOTAL GAS PROD: 13,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1970	-0-	-386	-0-	1937	3	33	9	N	30					52
02	2128	X	1750	-0-	-378	-0-	1727	3	23	9	N	21					73
03	2325	X	1790	-0-	-535	-0-	1736	3	54	9	N	49	87	1			35
04	2250	X	1762	-0-	-488	-0-	1718	3	44	9	N	40	48	1			27
05	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	1624	3	33	9	N	30					57
06	1920	X	1579	-0-	-341	-0-	1548	3	31	9	N	28	73	1			12
07	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	1596	3	45	9	N	41					53
08	1829	X	952	-0-	-877	-0-	941	3	11	9	N	10	51	1			12
09	1770	X	1226	-0-	-544	-0-	1216	3	10	9	N	9					21
10	1643	X	1014	-0-	-629	-0-	1014	3			N	-0-					21
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1663	3	66	9	N	60					81
*12	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1762	3	54	9	N	49	71	1			59

TOTAL GAS PROD: 18,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	938	3	68	9	N	62	73	1			20
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	821	3	52	9	N	47					67
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	830	3	68	9	N	62	61	1			68
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	819	3	58	9	N	53	89	1			32
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	955	3	77	9	N	70	61	1			41
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	904	3	56	9	N	51	72	1			20
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	914	3	64	9	N	58					78
08	1023	N	895	-0-	-128	-0-	858	3	37	9	N	34	75	1			37
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	816	3	9	9	N	8					45
10	992	N	850	-0-	-142	-0-	785	3	65	9	N	59					104
11	870	N	619	-0-	-251	-0-	604	3	15	9	N	14	86	1			32
12	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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	1643	X	1285	-0-	-358	-0-	1231	3	54	9	N	49	54	1			60
02	1428	X	1396	-0-	-32	-0-	1335	3	61	9	N	55	82	1			33
03	1581	X	965	-0-	-616	-0-	925	3	40	9	N	36					69
04	1530	X	1384	-0-	-146	-0-	1289	3	95	9	N	86	112	1			43
05	1581	X	1360	-0-	-221	-0-	1293	3	67	9	N	61	63	1			41
06	1500	X	1268	-0-	-232	-0-	1216	3	52	9	N	47	62	1	1	8	25
07	1550	X	694	-0-	-856	-0-	668	3	26	9	N	24					49
08	1426	X	911	-0-	-515	-0-	865	3	46	9	N	42	72	1			19
09	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1182	3	78	9	N	71	67	1			23
10	1364	X	1358	-0-	-6	-0-	1290	3	68	9	N	62	1	8			84
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1235	3	42	9	N	38	96	1			26
*12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1288	3	52	9	N	47	40	1			33

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	374	3	36	9	N	33	65	1			46
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	343	3	18	9	N	16					62
03	434	X	362	-0-	-72	-0-	343	3	19	9	N	17	51	1			28
04	420	X	384	-0-	-36	-0-	353	3	31	9	N	28	31	1			25
05	434	X	373	-0-	-61	-0-	354	3	19	9	N	17					42
06	390	X	370	-0-	-20	-0-	335	3	35	9	N	32	47	1	4	8	23
07	403	X	362	-0-	-41	-0-	334	3	28	9	N	25					48
08	403	X	311	-0-	-92	-0-	287	3	24	9	N	22	33	1	1	8	36
09	390	X	271	-0-	-119	-0-	268	3	3	9	N	3					39
10	372	X	302	-0-	-70	-0-	281	3	21	9	N	19					58
11	360	X	332	-0-	-28	-0-	307	3	25	9	N	23	52	1			29
12	372	X	338	-0-	-34	-0-	318	3	20	9	N	18					47

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1056	3	44	9	N	40	30	1			58
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	974	3	46	9	N	42	62	1			38
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	827	3	36	9	N	33	43	1			28
04	1050	N	790	-0-	-260	-0-	736	3	54	9	N	49	27	1			50
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	893	3	81	9	N	74					124
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1076	3	73	9	N	66	163	1			27
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1249	3	58	9	N	53	47	1			33
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1035	3	54	9	N	49	58	1			24
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1141	3	59	9	N	54	58	1			20
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1109	3	65	9	N	59	1	8			78
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	812	3	32	9	N	29	79	1			28
12	1240	N	852	-0-	-388	-0-	852	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2000	3	63	9	N	57	45	1			114
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1154	3	113	9	N	103	100	1	2	8	115
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1364	3	114	9	N	104	126	1			93
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1662	3	99	9	N	90	88	1			95
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1762	3	109	9	N	99	65	1			129
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1667	3	97	9	N	88	133	1	3	8	81
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1720	3	86	9	N	78					159
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1740	3	94	9	N	85	109	1	1	8	134
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1656	3	55	9	N	50	60	1	1	8	123
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1649	3	52	9	N	47	41	1	1	8	128
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1305	3	86	9	N	78	117	1			89
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1525	3	67	9	N	61	70	1	1	8	79

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					49
02	924	N	2	-0-	-922	-0-	2	3			N	-0-					49
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1097	3	129	9	N	117	113	1			53
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1712	3	106	9	N	96	65	1			84
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1564	3	32	9	N	29	56	1			57
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	3	12	9	N	11	51	1			17
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1458	3	56	9	N	51					68
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1358	3	41	9	N	37	67	1			38
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1301	3	26	9	N	24					62
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1330	3	63	9	N	57					119
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1204	3	30	9	N	27	111	1			35
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1264	3	40	9	N	36	48	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					33
02	1064	N	862	-0-	-202	-0-	840	3	22	9	N	20					53
03	1302	N	885	-0-	-417	-0-	853	3	32	9	N	29	49	1			33
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	816	3	20	9	N	18	29	1			22
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	856	3	36	9	N	33					55
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	826	3	26	9	N	24	56	1			23
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	845	3	36	9	N	33					56
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	825	3	23	9	N	21	53	1	1	8	23
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	926	3	46	9	N	42					65
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	953	3	39	9	N	35	53	1			47
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	813	3	26	9	N	24					71
12	992	N	715	-0-	-277	-0-	715	3			N	-0-	50	1			21

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	DLQ G-10			1691	-0-	1691	1691	1645	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	DLQ G-10			2204	-0-	2204	3895	2159	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	DLQ G-10			2093	-0-	2093	5988	2035	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	DLQ G-10			2066	-0-	2066	8054	2001	3	65	9	Y	59	2	8			65
05	DLQ G-10			1957	-0-	1957	10011	1885	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	100	N		1945	-0-	1845	11856	1881	3	64	9	Y	58	61	1			5
07	3100	N		1936	-0-	-1164	10692	1878	3	58	9	Y	53	50	1			8
08	3100	N		1968	-0-	-1132	9560	1921	3	47	9	Y	43	44	1			7
09	3000	N		1857	-0-	-1143	8417	1803	3	54	9	Y	49	51	1			5
10	3100	N		1763	-0-	-1337	7080	1706	3	57	9	Y	52	50	1			7
11	3000	N		1789	-0-	-1211	5869	1746	3	43	9	Y	39	38	1			8
*12	3100	N		1851	-0-	-1249	4620	1797	3	54	9	Y	49	50	1			7

TOTAL GAS PROD: 23,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1480	-0-	-350	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1437	-0-	-764	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1099	-0-	-521	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1172	-0-	-471	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2239	-0-	-210	-0-	2108	3	131	9	N	119	107	1			65
02	2016	X	1931	-0-	-85	-0-	1853	3	78	9	N	71	100	1	1	8	35
03	2387	X	1922	-0-	-465	-0-	1843	3	79	9	N	72	56	1			51
04	2310	X	1914	-0-	-396	-0-	1822	3	92	9	N	84	86	1			49
05	2387	X	1873	-0-	-514	-0-	1778	3	95	9	N	86	64	1			71
06	2160	X	1796	-0-	-364	-0-	1709	3	87	9	N	79	105	1	1	8	44
07	2139	X	1900	-0-	-239	-0-	1805	3	95	9	N	86	50	1			80
08	1984	X	1599	-0-	-385	-0-	1526	3	73	9	N	66	79	1			67
09	1920	X	1739	-0-	-181	-0-	1660	3	79	9	N	72	105	1	1	8	33
10	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1710	3	85	9	N	77	55	1			55
11	1830	X	1654	-0-	-176	-0-	1589	3	65	9	N	59					114
12	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	1646	3	73	9	N	66	136	1	1	8	43

TOTAL GAS PROD: 22,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	688	-0-	-56	-0-	654	3	34	9	N	31	30	1			47
02	756	X	619	-0-	-137	-0-	582	3	37	9	N	34					81
03	837	X	601	-0-	-236	-0-	580	3	21	9	N	19	53	1			47
04	810	X	565	-0-	-245	-0-	544	3	21	9	N	19	24	1			42
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	613	3	35	9	N	32					74
06	660	X	614	-0-	-46	-0-	564	3	50	9	N	45	62	1			57
07	682	X	477	-0-	-205	-0-	476	3	1	9	N	1	33	1	1	5	23
													1	8			
08	651	X	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					23
09	630	X	397	-0-	-233	-0-	396	3	1	9	N	1					24
10	651	X	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					24
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	N	1					25
*12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1367	3	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1490	3	50	9	N	45					78
02	1428	N	924	-0-	-504	-0-	902	3	22	9	N	20	51	1			47
03	1643	N	1241	-0-	-402	-0-	1179	3	62	9	N	56	55	1			48
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1354	3	73	9	N	66	63	1			51
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1361	3	53	9	N	48					99
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	3	46	9	N	42	68	1			73
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1292	3	40	9	N	36	41	1			68
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1230	3	58	9	N	53	64	1	1	8	56
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1348	3	37	9	N	34					90
10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1147	3	12	9	N	11	45	1			56
11	1260	N	918	-0-	-342	-0-	904	3	14	9	N	13					69
12	1426	N	443	-0-	-983	-0-	443	3			N	-0-	61	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	1552	3	99	9	N	90	63	1			72
02	1540	X	1459	-0-	-81	-0-	1385	3	74	9	N	67	70	1	2	8	67
03	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	1423	3	84	9	N	76	74	1			69
04	1710	X	1481	-0-	-229	-0-	1408	3	73	9	N	66	69	1			66
05	1767	X	1489	-0-	-278	-0-	1406	3	83	9	N	75	57	1			84
06	1590	X	1409	-0-	-181	-0-	1345	3	64	9	N	58	87	1			55
07	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	1363	3	74	9	N	67					122
08	1519	X	1285	-0-	-234	-0-	1241	3	44	9	N	40	81	1	1	8	80
09	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	1298	3	62	9	N	56	67	1	1	8	68
10	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	1313	3	77	9	N	70					138
11	1410	X	1178	-0-	-232	-0-	1141	3	37	9	N	34	106	1			66
12	1426	X	1317	-0-	-109	-0-	1254	3	63	9	N	57	68	1			55

TOTAL GAS PROD: 16,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1899	3	44	9	Y	40					110
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1407	3	97	9	Y	88	103	1	4	8	91
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1763	3	163	9	Y	148	140	1			99
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1603	3	73	9	Y	66	82	1			83
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1809	3	110	9	Y	100	78	1			105
06	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1704	3	94	9	Y	85	106	1	4	8	80
07	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1254	3	4	9	Y	4	5	5	4	8	75
08	1922	N	967	-0-	-955	-0-	967	3			Y	-0-	5	5			70
09	1800	N	767	-0-	-1033	-0-	767	3			Y	-0-	3	5			67
10	1271	N	652	-0-	-619	-0-	652	3			Y	-0-					67
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	561	3			Y	-0-					67
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	3			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 15,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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	558	X	429	-0-	-129	-0-	404	3	25	9	N	23					56
02	504	X	384	-0-	-120	-0-	371	3	13	9	N	12					68
03	744	X	401	-0-	-343	-0-	389	3	12	9	N	11	53	1			26
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	503	3	19	9	N	17					43
05	744	X	509	-0-	-235	-0-	496	3	13	9	N	12					55
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	460	3	14	9	N	13	47	1			21
07	527	X	447	-0-	-80	-0-	438	3	9	9	N	8					29
08	527	X	472	-0-	-55	-0-	459	3	13	9	N	12					41
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	510	3	14	9	N	13					54
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	513	3	15	9	N	14					68
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	468	3	20	9	N	18					86
12	527	X	501	-0-	-26	-0-	498	3	3	9	N	3	66	1			23

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2871	3	61	9	Y	55	178	1			75
02	2520	X	1397	-0-	-1123	-0-	1313	3	84	9	Y	76					151
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2467	3	103	9	Y	94	227	1			18
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	2386	3	85	9	Y	77	47	1			48
05	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	2390	3	84	9	Y	76					124
06	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	2224	3	65	9	Y	59	136	1	1	8	46
07	2542	N	1817	-0-	-725	-0-	1780	3	37	9	Y	34	48	1	1	8	31
08	2480	N	920	-0-	-1560	-0-	920	3			Y	-0-					31
09	2280	N	737	-0-	-1543	-0-	737	3			Y	-0-					31
10	1829	N	628	-0-	-1201	-0-	628	3			Y	-0-					31
11	900	N	484	-0-	-416	-0-	484	3			Y	-0-					31
12	775	N	465	-0-	-310	-0-	464	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 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	403	X	78	-0-	-325	-0-	64	3	14	9	Y	13					122
02	168	X	57	-0-	-111	-0-	44	3	13	9	Y	12					134
03	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-	33	1			101
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					101
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					101
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	10		10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					101
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1	1	5	30

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	50	3	46	9	N	42	8	8			92
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	141	3	30	9	N	27	5	8			114
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	53	1	1	5	60
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	392	3	17	9	N	15					75
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	473	3	40	9	N	36					111
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	145	3	11	9	N	10	71	1			50
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	216	3	36	9	N	33					83
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	195	3	25	9	N	23	1	8			105
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	684	3	23	9	N	21	70	1			56
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	737	3	39	9	N	35					91
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	620	3	28	9	N	25					116
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	669	3	35	9	N	32	78	1			70

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					219
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	177	1			42
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	N	1					43
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	N	10	30	1			23
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	885	3	22	9	N	20					43
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	878	3	43	9	N	39	57	1			25
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	893	3	36	9	N	33					58
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	811	3	17	9	N	15	58	1			15
09	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					15
10	930	N	467	-0-	-463	-0-	467	3			N	-0-					15
11	810	N	346	-0-	-464	-0-	346	3			N	-0-					15
12	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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

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

KIMBROUGH ENGINEERING CO, LLC 462948
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	N	2					28
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					30
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	N	3					33
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	N	1					34
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					34
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	475	3	2	9	N	2					36
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2					38
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	288	3	2	9	N	2					40
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	3	1	9	N	1					41
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					41
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					41
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					61
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					61
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					61
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					61
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					61
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					64
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					64
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					64
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					64
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					64
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					64
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					79
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					79
03	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					79
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					79
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					79
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					79
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					79
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					79
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	N	1					80
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	N	12					92
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6					98
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	355	3	9	9	N	8					106

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					116
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					117
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					117
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					117
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					117
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					117
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					117
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					117
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					117
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	207	2	2	9	Y	2					119
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					119
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					120

TOTAL GAS PROD: 2,781 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					40
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					40
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					40
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					40
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					40
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					40
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					40
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					40
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					40
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					40
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					40
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					40

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

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183521 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	965	2	10	9	N	9	97	1			27
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					27
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					27
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					27
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					27
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					27
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					27
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					27
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					27
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					27
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					27
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					85
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					85
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	320	2	10	9	N	9					94
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	209	2	9	9	N	8					102
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	190	2	11	9	N	10					112
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5					117
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	145	2	7	9	N	6					123
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	139	2	8	9	N	7					130
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2					132
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3					135
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					138
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1					139

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	1333	#	602	-0-	-731	-0-	602	2			N	-0-					247
02	1232	#	490	-0-	-742	-0-	490	2			N	-0-					247
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					247
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					247
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	968	2	22	9	N	20					267
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	977	2	28	9	N	25					292
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	925	2	28	9	N	25					317
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	852	2	21	9	N	19					336
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	N	11					347
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					347
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3					350
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					61
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	610	2	9	9	N	8					69
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	673	2	19	9	N	17					86
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39	9	N	35					121
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					121
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12					133
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12					145
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	502	2	13	9	N	12					157
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8					165
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	N	7					172
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	N	12					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	2	48	9	N	44					673
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					711
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	440	2	42	9	N	38					749
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	633	2	33	9	N	30					779
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	612	2	42	9	N	38					817
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	501	2	30	9	N	27					844
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	2	24	9	N	22					866
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	N	1	185	1			682
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					682
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29					711
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17	9	N	15					726
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					726

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	713	N	691	-0-	-22	-0-	40	1	626	2	N	23					108
							25	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	N	34					142
							37	9									
03	868	N	649	-0-	-219	-0-	36	1	570	2	N	39	120	1			61
							43	9									
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	28	1	444	2	N	5					66
							6	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	13					79
							14	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	20					99
							22	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	20					119
							22	9									
08	744	N	512	-0-	-232	-0-	30	1	467	2	N	14					133
							15	9									
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	39	1	608	2	N	15					148
							17	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	88	1	542	2	N	37	142	1			43
							41	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	506	2	N	15					58
							17	9									
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	80	1	489	2	N	20					78
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	8					40
							9	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	11					51
							12	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	13	43	1			21
							14	9									
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	31	1	483	2	N	1					22
							1	9									
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	31	1	485	2	N	4					26
							4	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	7					33
							8	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	N	6					39
							7	9									
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	479	2	N	6					45
							7	9									
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	32	1	496	2	N	5					50
							6	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	92	1	565	2	N	12	50	1			12
							13	9									
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	88	1	539	2	N	5					17
							6	9									
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	91	1	559	2	N	7					24
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	4114		4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					10
02	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					10
03	3663		3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					10
04	3409		3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					10
05	3497		3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					10
06	3300		3266	-0-	-34	-0-	3266	2			Y	-0-					10
07	3410		3091	-0-	-319	-0-	3091	2			Y	-0-					10
08	3453		3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					10
09	3300		3054	-0-	-246	-0-	3054	2			Y	-0-					10
10	3922		3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					10
11	3300		2854	-0-	-446	-0-	2854	2			Y	-0-					10
12	3410		3058	-0-	-352	-0-	3057	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 40,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					6
02	19	N	7	-0-	-12	-0-	7	2			Y	-0-					6
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					6
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					6
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					6
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					6
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					6
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					6

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	63	-0-	-123 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	210	N	37	-0-	-173 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	301	-0-	-598 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	176	-0-	-874 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	651	N	421	-0-	-230 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	296	-0-	-244 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	434	N	131	-0-	-303 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	570	N	3	-0-	-567 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	163	-0-	-333 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	570	N	96	-0-	-474 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	161	-0-	-139 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	300	N	2	-0-	-298 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	83	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "36" WELL #: 2 RRCID -> 075399 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 1081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1	1	8			-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	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	465	N	247	-0-	-218 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	350	-0-	-160 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 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	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	150	N	54	-0-	-96 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 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	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	278	-0-	-142 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	202	N	202	-0-		-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-		-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-		-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-		-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-		-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-		-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-		-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-		-38 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	91	-0-		-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-		-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-		-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-		-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	124	N	41	-0-		-83 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-		-71 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	87	-0-		-123 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-		-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 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	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-MACARTHUR "2" WELL #: 1 RRCID -> 094406 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 961 PERF. N/A

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

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	311	-0-	-139 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

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

TOTAL GAS PROD: 78 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	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1148	-0-	-61 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	712	-0-	-435 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 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	620	N	507	-0-	-113	-0-	501	3	6	9	N	5					70
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	451	3	7	9	N	6					76
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	3	1	9	N	1					77
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					77
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					77
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	680	3	15	9	N	14					91
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	N	4					95
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					96
09	690	N	509	-0-	-181	-0-	505	3	4	9	N	4					100
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	N	5					105
11	630	N	484	-0-	-146	-0-	482	3	2	9	N	2					107
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	428	3	3	9	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1500	3	20	9	N	18					173
02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	1408	3	1	9	N	1					174
03	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					174
04	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	1205	3			N	-0-					174
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	3			N	-0-					174
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1362	3	2	9	N	2					176
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	3	8	9	N	7					183
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	9	N	13					196
09	1350	N	940	-0-	-410	-0-	936	3	4	9	N	4	179	1			21
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1496	3	12	9	N	11					32
11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1285	3	10	9	N	9					41
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	N	8					49

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					47
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					47
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					47
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					47
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					47
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					47
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					47
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					47
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					47
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					47
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	821	-0-	-109	-0-	802	3	19	9	N	17	1	8			109
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	689	3	6	9	N	5					114
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	694	3	15	9	N	14					128
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	682	3	10	9	N	9					137
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	700	3	11	9	N	10					147
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9					156
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5					161
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	3	20	9	N	18					179
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	666	3	6	9	N	5					184
10	775	N	432	-0-	-343	-0-	429	3	3	9	N	3					187
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	882	3	21	9	N	19	176	1			30
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	764	3	15	9	N	14					44

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	2139	X	1656	-0-	-483	-0-	1655	3	1	9	N	1					112
02	1792	X	1687	-0-	-105	-0-	1679	3	8	9	N	7					119
03	1860	X	1397	-0-	-463	-0-	1387	3	10	9	N	9					128
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1392	3	4	9	N	4					132
05	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1637	3	6	9	N	5					137
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	3	4	9	N	4					141
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1767	3	4	9	N	4					145
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	N	3					148
09	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1574	3	4	9	N	4					152
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1725	3	2	9	N	2					154
11	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	1464	3	8	9	N	7					161
12	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1558	3	6	9	N	5					166

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2425	3	12	9	N	11	178	1			29
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3535	3	15	9	N	14					43
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3261	3	48	9	N	44					87
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2614	3	17	9	N	15					102
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3043	3	23	9	N	21					123
06	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3346	3	20	9	N	18					141
07	3937	X	2930	-0-	-1007	-0-	2922	3	8	9	N	7					148
08	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	3028	3			N	-0-					148
09	3360	X	2767	-0-	-593	-0-	2767	3			N	-0-					148
10	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	3			N	-0-					148
11	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	2957	3			N	-0-					148
12	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2848	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 36,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2458	3	30	9	N	27	180	1			23
02	3556	X	3545	-0-	-11	-0-	3530	3	15	9	N	14					37
03	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3407	3	20	9	N	18					55
04	3540	X	2685	-0-	-855	-0-	2670	3	15	9	N	14					69
05	3968	X	3312	-0-	-656	-0-	3302	3	10	9	N	9					78
06	3810	X	3562	-0-	-248	-0-	3548	3	14	9	N	13					91
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3377	3	10	9	N	9					100
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3731	3	15	9	N	14					114
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2565	3	13	9	N	12					126
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3721	3	12	9	N	11					137
*11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3345	3	17	9	N	15					152
*12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3355	3	12	9	N	11					163

TOTAL GAS PROD: 39,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	155	N	106	-0-	-49	-0-	96	3	10	9	N	9					56
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					58
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					58
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	N	7					65
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					65
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					65
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	91	3	2	9	N	2					67
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	131	3	1	9	N	1					68
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					68
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	87	3	4	9	N	4					72
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					72
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	775	N	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	N	2					181
02	1232	N	732	-0-	-500	-0-	732	3			N	-0-					181
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	636	3	2	9	N	2					183
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	407	3	1	9	N	1					184
05	806	N	402	-0-	-404	-0-	398	3	4	9	N	4					188
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	493	3	10	9	N	9					197
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	N	1	174	1			24
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	N	8					32
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	N	4					36
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1039	3	7	9	N	6					42
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	3	13	9	N	12					54
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					64

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	2					28
							2	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	5					33
							6	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	436	2	Y	18	41	1			10
							20	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	16					26
							18	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	17					43
							19	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	9	39	1			13
							10	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	Y	14					27
							15	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	9					36
							10	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	11	41	1			6
							12	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	13					19
							14	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	699	2	Y	6					25
							7	9									
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	Y	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	728	2	Y	6					8
							7	9									
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	28	1	644	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	Y	4					7
							4	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	Y	2					9
							2	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	900	2	Y	2					5
							2	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	906	2	Y	2					7
							2	9									
08	837	N	770	-0-	-67	-0-	30	1	738	2	Y	2					9
							2	9									
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	30	1	803	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	37	1	793	2	Y	2					5
							2	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	7	1	936	2	Y	3					8
							3	9									
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	47	1	800	2	Y	3	8	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	Y	7					9
							8	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	19	1	445	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	4					7
							4	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	Y	3					10
							3	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	19	1	504	2	Y	3					6
							3	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	2					8
							2	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	520	2	Y	2					10
							2	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	Y	3					6
							3	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	518	2	Y	4					10
							4	9									
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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			Y	-0-					1
02	7	N	4	-0-	-3		-0-	3	2	1	9	Y	1					2
03	13	N	13	-0-	-0-		-0-	1	1	11	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	12	N	12	-0-	-0-		-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
05	4	N	2	-0-	-2		-0-	1	2	1	9	Y	1					2
06	13	N	2	-0-	-11		-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			Y	-0-					1
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	1	2	1	9	Y	1					2
09	2	N	1	-0-	-1		-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-		-0-	1	2	1	9	Y	1					1
11	2	N	1	-0-	-1		-0-	1	2			Y	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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-	10	1	263	2	Y	11					15
								12	9									
02	280	N	258	-0-	-22		-0-	10	1	241	2	Y	6	16	1			5
								7	9									
03	310	N	263	-0-	-47		-0-	10	1	245	2	Y	7					12
								8	9									
04	329	N	329	-0-	-0-		-0-	11	1	312	2	Y	5					17
								6	9									
05	336	N	336	-0-	-0-		-0-	11	1	321	2	Y	4	15	1			6
								4	9									
06	289	N	289	-0-	-0-		-0-	10	1	276	2	Y	3					9
								3	9									
07	301	N	301	-0-	-0-		-0-	11	1	286	2	Y	4					13
								4	9									
08	341	N	270	-0-	-71		-0-	10	1	257	2	Y	3					16
								3	9									
09	300	N	296	-0-	-4		-0-	10	1	280	2	Y	5	16	1			5
								6	9									
10	310	N	271	-0-	-39		-0-	12	1	253	2	Y	5					10
								6	9									
11	281	N	281	-0-	-0-		-0-	2	1	272	2	Y	6					16
								7	9									
12	310	N	285	-0-	-25		-0-	16	1	265	2	Y	4	15	1			5
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	183	1	2269	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	2	Y	1					3
							1	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	89	1	1070	2	Y	1					4
							1	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	Y	-0-					4
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	960	2	Y	1					5
							1	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	87	1	1002	2	Y	-0-					5
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	59	1	833	2	Y	-0-					5
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	1					6
							1	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	25	1	1167	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	6	1	970	2	Y	1					5
							1	9									
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	1					15
							1	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	2					17
							2	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	10	22	1			5
							11	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	9					14
							10	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	9					23
							10	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	Y	5	21	1			7
							6	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	932	2	Y	7					14
							8	9									
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	37	1	664	2	Y	5					19
							6	9									
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	37	1	723	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	7					10
							8	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	707	2	Y	3					13
							3	9									
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	51	1	740	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	8					11
							9	9									
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	24	1	571	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	26	1	614	2	Y	5					9
							6	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	Y	3					12
							3	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	22	1	578	2	Y	3					7
							3	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	3					10
							3	9									
08	682	N	525	-0-	-157	-0-	20	1	503	2	Y	2					12
							2	9									
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	20	1	548	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
10	589	N	435	-0-	-154	-0-	19	1	413	2	Y	3					7
							3	9									
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	3	1	408	2	Y	4					11
							4	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	Y	4	11	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

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	922	N	922	-0-	-0-		-0-		33	1	888	2	Y	1					2
									1	9									
02	812	N	709	-0-	-103		-0-		29	1	678	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-		-0-		41	1	971	2	Y	1					2
									1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-		-0-		35	1	1010	2	Y	1					3
									1	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-		-0-		40	1	1167	2	Y	-0-	2	1			1
06	1233	N	1233	-0-	-0-		-0-		45	1	1187	2	Y	1					2
									1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-		-0-		43	1	1109	2	Y	-0-					2
08	1117	N	1117	-0-	-0-		-0-		43	1	1073	2	Y	1					3
									1	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-		-0-		43	1	1167	2	Y	1	3	1			1
									1	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-		-0-		46	1	1005	2	Y	1					2
									1	9									
11	913	N	913	-0-	-0-		-0-		7	1	905	2	Y	1					3
									1	9									
*12	990	N	990	-0-	-0-		-0-		55	1	935	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	641	N	641	-0-	-0-		-0-		30	1	610	2	Y	1					11
									1	9									
02	465	N	465	-0-	-0-		-0-		23	1	440	2	Y	2					13
									2	9									
03	694	N	694	-0-	-0-		-0-		31	1	655	2	Y	7	16	1			4
									8	9									
04	661	N	661	-0-	-0-		-0-		33	1	620	2	Y	7					11
									8	9									
05	625	N	625	-0-	-0-		-0-		30	1	588	2	Y	6					17
									7	9									
06	658	N	658	-0-	-0-		-0-		33	1	621	2	Y	4	16	1			5
									4	9									
07	784	N	784	-0-	-0-		-0-		33	1	744	2	Y	6					11
									7	9									
08	660	N	660	-0-	-0-		-0-		35	1	621	2	Y	4					15
									4	9									
09	714	N	714	-0-	-0-		-0-		35	1	676	2	Y	3	16	1			2
									3	9									
10	816	N	816	-0-	-0-		-0-		35	1	774	2	Y	6					8
									7	9									
11	808	N	808	-0-	-0-		-0-		5	1	801	2	Y	2					10
									2	9									
12	744	N	547	-0-	-197		-0-		35	1	511	2	Y	1					11
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-		24	1 4 9	655	2	Y	4					5
02	868	N	574	-0-	-294	-0-		23	1 3 9	548	2	Y	3	6	1			2
03	1054	N	711	-0-	-343	-0-		29	1 2 9	680	2	Y	2					4
04	660	N	605	-0-	-55	-0-		20	1 2 9	583	2	Y	2					6
05	651	N	566	-0-	-85	-0-		19	1 1 9	546	2	Y	1	5	1			2
06	690	N	513	-0-	-177	-0-		19	1 1 9	493	2	Y	1					3
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	569	2	Y	2					5
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-		32	1 1 9	804	2	Y	1					6
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	875	2	Y	2	6	1			2
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-		37	1 1 9	795	2	Y	1					3
11	810	N	297	-0-	-513	-0-		2	1 3 9	292	2	Y	3					6
12	868	N	572	-0-	-296	-0-		32	1 1 9	539	2	Y	1	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-		33	1 10 9	894	2	Y	9					12
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-		32	1 6 9	755	2	Y	5	13	1			4
03	961	N	940	-0-	-21	-0-		38	1 7 9	895	2	Y	6					10
04	900	N	793	-0-	-107	-0-		27	1 3 9	763	2	Y	3					13
05	868	N	712	-0-	-156	-0-		24	1 3 9	685	2	Y	3	12	1			4
06	900	N	811	-0-	-89	-0-		30	1 3 9	778	2	Y	3					7
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-		27	1 3 9	701	2	Y	3					10
08	713	N	707	-0-	-6	-0-		27	1 3 9	677	2	Y	3					13
09	810	N	768	-0-	-42	-0-		27	1 4 9	737	2	Y	4	13	1			4
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-		35	1 4 9	764	2	Y	4					8
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-		6	1 4 9	758	2	Y	4					12
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-		48	1 4 9	825	2	Y	4	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. 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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	7					9
							8	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	Y	5					8
							6	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	Y	2					10
							2	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	Y	2					6
							2	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	866	2	Y	2					8
							2	9									
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	24	1	593	2	Y	2					10
							2	9									
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	24	1	645	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	29	1	631	2	Y	3					6
							3	9									
11	600	N	486	-0-	-114	-0-	4	1	478	2	Y	4					10
							4	9									
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	2					26
							2	9									
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	45	1	857	2	Y	4					30
							4	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	17	38	1			9
							19	9									
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	47	1	884	2	Y	15					24
							17	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	16					40
							18	9									
06	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	50	1	943	2	Y	8	36	1			12
							9	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	13					25
							14	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	2	Y	9					34
							10	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	8	37	1			5
							9	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1583	2	Y	13					18
							14	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	9	1	1375	2	Y	5					23
							6	9									
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	77	1	1121	2	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	70	1	1101	2	Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	99	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	96	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	73	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	27	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	6	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,438 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	68	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	178	-0-	-473	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	198	-0-	-372	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	2					8
							2	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	2					10
							2	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	2					12
							2	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	1					13
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	1					14
							1	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					14
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	2					16
							2	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	Y	2					12
							2	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. 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	23	N	23	-0-	-0-		-0-		1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-		-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9		-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11		-0-		1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13		-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9		-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-		-0-		1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17		-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15		-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-		-0-		2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-		-0-		60	2			Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-		-0-		4	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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. 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	814	N	814	-0-	-0-		-0-		29	1	784	2	Y	1					1
									1	9									
02	733	N	733	-0-	-0-		-0-		30	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-		-0-		33	1	775	2	Y	1					1
									1	9									
04	656	N	656	-0-	-0-		-0-		22	1	634	2	Y	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-		-0-		24	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	762	N	762	-0-	-0-		-0-		28	1	733	2	Y	1					1
									1	9									
07	617	N	617	-0-	-0-		-0-		23	1	594	2	Y	-0-					1
08	690	N	690	-0-	-0-		-0-		27	1	663	2	Y	-0-					1
09	749	N	749	-0-	-0-		-0-		27	1	722	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	493	-0-	-127		-0-		22	1	470	2	Y	1					1
									1	9									
11	630	N	424	-0-	-206		-0-		3	1	421	2	Y	-0-					1
*12	655	N	655	-0-	-0-		-0-		36	1	619	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. 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	173	N	173	-0-	-0-		-0-		6	1	163	2	Y	4					5
									4	9									
02	168	N	138	-0-	-30		-0-		6	1	130	2	Y	2	5	1			2
									2	9									
03	217	N	176	-0-	-41		-0-		7	1	167	2	Y	2					4
									2	9									
04	213	N	213	-0-	-0-		-0-		7	1	204	2	Y	2					6
									2	9									
05	300	N	300	-0-	-0-		-0-		10	1	289	2	Y	1	5	1			2
									1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-		-0-		10	1	255	2	Y	1					3
									1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-		-0-		9	1	236	2	Y	2					5
									2	9									
08	233	N	233	-0-	-0-		-0-		9	1	223	2	Y	1					6
									1	9									
09	254	N	254	-0-	-0-		-0-		9	1	243	2	Y	2	6	1			2
									2	9									
10	236	N	236	-0-	-0-		-0-		10	1	225	2	Y	1					3
									1	9									
11	166	N	166	-0-	-0-		-0-		1	1	163	2	Y	2					5
									2	9									
*12	200	N	200	-0-	-0-		-0-		11	1	187	2	Y	2	5	1			2
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	2					29
							2	9									
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	34	1	661	2	Y	5					34
							6	9									
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	788	2	Y	19	43	1			10
							21	9									
04	750	N	494	-0-	-256	-0-	24	1	450	2	Y	18					28
							20	9									
05	775	N	514	-0-	-261	-0-	24	1	471	2	Y	17					45
							19	9									
06	810	N	474	-0-	-336	-0-	23	1	440	2	Y	10	41	1			14
							11	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	15					29
							17	9									
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	9					38
							10	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	11	43	1			6
							12	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	14					20
							15	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	2	Y	6					26
							7	9									
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	Y	3					29
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					2
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1					3
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1					2
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	1					3
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	1					2
							1	9									
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	2	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	2					2
							2	9									
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					2
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	38	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	970	-0-	-239	-0-	39	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	34	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	874	-0-	-118	-0-	34	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	34	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	732	-0-	-260	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	566	-0-	-274	-0-	4	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	760	-0-	-232	-0-	42	1	718	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6 18	1 9	159	2	Y	16					21
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	6 9	1 9	130	2	Y	8	22	1			7
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	6 11	1 9	144	2	Y	10					17
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	6 7	1 9	159	2	Y	6					23
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	151	2	Y	6	21	1			8
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	161	2	Y	5					13
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	153	2	Y	5					18
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	5 4	1 9	133	2	Y	4					22
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	5 8	1 9	145	2	Y	7	22	1			7
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6 7	1 9	133	2	Y	6					13
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1 9	1 9	131	2	Y	8					21
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	8 8	1 9	129	2	Y	7	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. GAS LIFT (I)(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-	33	1	888	2	Y	6					8
							7	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	967	2	Y	4					7
							4	9									
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	13	1	377	2	Y	2					9
							2	9									
05	806	N	468	-0-	-338	-0-	15	1	451	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	26	1	680	2	Y	2					5
							2	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	Y	2					7
							2	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	33	1	830	2	Y	2					9
							2	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	903	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	2					5
							2	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	841	2	Y	4					9
							4	9									
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	2	8	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT (I)(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-	27	1	727	2	Y	10					13
							11	9									
02	700	N	592	-0-	-108	-0-	24	1	562	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	30	1	712	2	Y	6					10
							7	9									
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	22	1	646	2	Y	4					14
							4	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	727	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	Y	3					8
							3	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	Y	3					11
							3	9									
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	22	1	546	2	Y	3					14
							3	9									
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	22	1	595	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	22	1	467	2	Y	4					8
							4	9									
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	4	1	525	2	Y	5					13
							6	9									
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	Y	4	13	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	2	Y	37					50
							41	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	38	1	901	2	Y	20	53	1			17
							22	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1136	2	Y	23					40
							25	9									
04	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	37	1	1054	2	Y	16					56
							18	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	46	1	1348	2	Y	14	51	1			19
							15	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	2	Y	12					31
							13	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1105	2	Y	13					44
							14	9									
08	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	40	1	1002	2	Y	10					54
							11	9									
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	40	1	1091	2	Y	16	54	1			16
							18	9									
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	47	1	1017	2	Y	16					32
							18	9									
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	7	1	934	2	Y	20					52
							22	9									
12	1178	N	545	-0-	-633	-0-	29	1	501	2	Y	14	50	1			16
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2249	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	Y	-0-	2	1			1
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	155	1	1946	2	Y	1					2
							1	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	171	1	2045	2	Y	1					3
							1	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	158	1	2097	2	Y	-0-					3
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	172	1	1906	2	Y	-0-					3
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	162	1	1860	2	Y	1					4
							1	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	127	1	1789	2	Y	-0-					4
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-					4
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	47	1	2232	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	12	1	1990	2	Y	-0-					3
*12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	116	1	1894	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1938	2	Y	8	24	1			31
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	137	1 8 9	1703	2	Y	7	23	1			15
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	148	1 9 9	1856	2	Y	8					23
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	149	1 4 9	1778	2	Y	4					27
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	141	1 6 9	1877	2	Y	5					32
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	157	1 3 9	1737	2	Y	3					35
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	106	1 3 9	1220	2	Y	3					38
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	1519	2	Y	1					39
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	103	1 6 9	1713	2	Y	5					44
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	1962	2	Y	7	24	1			27
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	1712	2	Y	7					34
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	1795	2	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 22,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	897	2	Y	1					16
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	765	2	Y	3					19
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	48	1 12 9	999	2	Y	11	24	1			6
04	900	N	439	-0-	-461	-0-	21	1 10 9	408	2	Y	9					15
05	899	N	372	-0-	-527	-0-	18	1 11 9	343	2	Y	10					25
06	1020	N	264	-0-	-756	-0-	13	1 4 9	247	2	Y	4	22	1			7
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	283	2	Y	8					15
08	372	N	123	-0-	-249	-0-	6	1 7 9	110	2	Y	6					21
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	6	1 6 9	120	2	Y	5	23	1			3
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	8	1 9 9	178	2	Y	8					11
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	434	2	Y	3					14
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	491	2	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1054	2	N	7					9
							8	9									
02	1036	N	779	-0-	-257	-0-	32	1	744	2	N	3	9	1			3
							3	9									
03	1240	N	755	-0-	-485	-0-	30	1	721	2	N	4					7
							4	9									
04	1080	N	771	-0-	-309	-0-	26	1	743	2	N	2					9
							2	9									
05	868	N	702	-0-	-166	-0-	23	1	676	2	N	3	9	1			3
							3	9									
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	24	1	632	2	N	2					5
							2	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	595	2	N	3					8
							3	9									
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	25	1	625	2	N	1					9
							1	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	N	3	9	1			3
							3	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	2					5
							2	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	655	2	N	4					9
							4	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	3	9	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	123	1	1928	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	143	1	1776	2	N	1	3	1			2
							1	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	173	1	2177	2	N	1					3
							1	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	173	1	2073	2	N	-0-					3
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	164	1	2182	2	N	1					4
							1	9									
06	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	157	1	1732	2	N	-0-					4
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	177	1	2026	2	N	-0-					4
08	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	137	1	1930	2	N	1					5
							1	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	131	1	2177	2	N	-0-					5
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	51	1	2406	2	N	1	3	1			3
							1	9									
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	14	1	2391	2	N	1					4
							1	9									
*12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	135	1	2207	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	86	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

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

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

01	DLQ G-10		574	-0-	574	574	574	2			Y	-0-					155
02	1432	N	858	-0-	-574	-0-	858	2			Y	-0-					155
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					155
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					155
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					155
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	Y	5					160
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					160
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					160
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1551	2	9	9	Y	8					168
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					168
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					168
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 15,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					2
02	94	N	48	-0-	-46	-0-	48	2			Y	-0-					2
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					2
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					2
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					2
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					2
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					2
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					2
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 495 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

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

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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	1924	2	Y	4	11	1			14
02	1540	N	1300	-0-	-240	-0-	97	1 3 9	1200	2	Y	3	10	1			7
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	118	1 3 9	1480	2	Y	3					10
04	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	103	1 2 9	1229	2	Y	2					12
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	98	1 2 9	1307	2	Y	2					14
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	1474	2	Y	2					16
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	1354	2	Y	1					17
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1388	2	Y	1					18
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1565	2	Y	2					20
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	1522	2	Y	3	11	1			12
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	1959	2	Y	3					15
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1485	2	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 19,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-		14	1	875	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-		12	1	790	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		22	1	1047	2	Y	1					1
								1	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		21	1	1065	2	Y	-0-					1
05	775	N	712	-0-	-63	-0-		31	1	681	2	Y	-0-					1
06	750	N	591	-0-	-159	-0-		29	1	562	2	Y	-0-					1
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-		23	1	498	2	Y	-0-					1
08	682	N	636	-0-	-46	-0-		2	1	634	2	Y	-0-					1
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-		8	1	715	2	Y	-0-					1
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-		17	1	799	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	630	N	592	-0-	-38	-0-		3	1	589	2	Y	-0-					1
12	682	N	429	-0-	-253	-0-		11	1	418	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-		124	1	1933	2	Y	21	64	1			82
								23	9									
02	1624	N	1293	-0-	-331	-0-		95	1	1175	2	Y	21	62	1			41
								23	9									
03	1953	N	1660	-0-	-293	-0-		121	1	1517	2	Y	20					61
								22	9									
04	2010	N	1274	-0-	-736	-0-		97	1	1165	2	Y	11					72
								12	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		101	1	1341	2	Y	14					86
								15	9									
06	1620	N	1500	-0-	-120	-0-		124	1	1367	2	Y	8					94
								9	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		90	1	1036	2	Y	7					101
								8	9									
08	1457	N	920	-0-	-537	-0-		61	1	855	2	Y	4					105
								4	9									
09	1500	N	1036	-0-	-464	-0-		58	1	964	2	Y	13					118
								14	9									
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-		22	1	1061	2	Y	18	65	1			71
								20	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		7	1	1162	2	Y	19					90
								21	9									
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		63	1	1024	2	Y	3					93
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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. 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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		30	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		28	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-		39	1	1886	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		37	1	1845	2	Y	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		78	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		71	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		69	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		5	1	1513	2	Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		18	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-		40	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		10	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		50	1	1866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	426	-0-	-78	-0-	5	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	309	-0-	-187	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	299	-0-	-211	-0-	5	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	440	-0-	-87	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	313	-0-	-197	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	6	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1077	2	Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	90	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	114	1	1432	2	Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	106	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	77	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	120	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	146	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	108	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1723	2	Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	28	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	8	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,253 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	109	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	117	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	140	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	926	-0-	-304	-0-	77	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	115	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	109	1	1532	2	Y	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	26	1	1238	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	6	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,012 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	2	N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	103	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	132	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	148	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	148	1	1698	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	74	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	71	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	28	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	9	1	1503	2	N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	87	1	1427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 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	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	33	1	1947	2	Y	2	7	1			8
							2	9									
02	1736	X	1722	-0-	-14	-0-	28	1	1692	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	Y	2					6
							2	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	45	1	2059	2	Y	1					7
							1	9									
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	111	1	2389	2	Y	2					9
							2	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	99	1	1903	2	Y	1					10
							1	9									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	97	1	2060	2	Y	-0-					10
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2062	2	Y	1					11
							1	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	28	1	2325	2	Y	1					12
							1	9									
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	46	1	2192	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	11	1	1847	2	Y	2					9
							2	9									
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	61	1	2171	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	29	1	2100	2	Y	3	10	1			13
							3	9									
02	2156	N	1976	-0-	-180	-0-	24	1	1948	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	39	1	2093	2	Y	3					10
							3	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	40	1	2260	2	Y	1					11
							1	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2258	2	Y	3					14
							3	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	112	1	2258	2	Y	1					15
							1	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	104	1	2337	2	Y	1					16
							1	9									
08	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2	1	2160	2	Y	1					17
							1	9									
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	21	1	2435	2	Y	2					19
							2	9									
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	58	1	2769	2	Y	2	10	1			11
							2	9									
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	14	1	2471	2	Y	3					14
							3	9									
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	63	1	2451	2	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	1	1	115	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-					-0-
02	644	N	340	-0-	-304	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
03	775	N	397	-0-	-378	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
04	570	N	205	-0-	-365	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	20	1	225	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	-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 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	72	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	78	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	78	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	57	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	54	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	20	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	869	-0-	-123	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	116	1	1435	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	102	1	1284	2	Y	2					6
							2	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	Y	1					7
							1	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	1260	2	Y	2					9
							2	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	78	1	862	2	Y	1					10
							1	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	90	1	1026	2	Y	-0-					10
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	908	2	Y	1					11
							1	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	1					12
							1	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	24	1	1155	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	2	Y	2					9
							2	9									
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,709 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	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	137	1	2147	2	Y	8	24	1			31
							9	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1687	2	Y	8	24	1			15
							9	9									
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	156	1	1960	2	Y	8					23
							9	9									
04	2220	X	1914	-0-	-306	-0-	147	1	1763	2	Y	4					27
							4	9									
05	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	145	1	1931	2	Y	6					33
							7	9									
06	2220	X	1486	-0-	-734	-0-	123	1	1360	2	Y	3					36
							3	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	142	1	1629	2	Y	2					38
							2	9									
08	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	105	1	1477	2	Y	2					40
							2	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	100	1	1665	2	Y	5					45
							6	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	45	1	2136	2	Y	7	25	1			27
							8	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	11	1	1867	2	Y	7					34
							8	9									
12	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	97	1	1595	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	2	Y	6	19	1			24
							7	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	2	Y	7	19	1			12
							8	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	125	1	1573	2	Y	6					18
							7	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	136	1	1623	2	Y	3					21
							3	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	132	1	1763	2	Y	5					26
							6	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	138	1	1529	2	Y	2					28
							2	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	127	1	1454	2	Y	2					30
							2	9									
08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	103	1	1460	2	Y	1					31
							1	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	4					35
							4	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	37	1	1776	2	Y	5	19	1			21
							6	9									
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	8	1	1456	2	Y	6					27
							7	9									
12	1705	N	1009	-0-	-696	-0-	58	1	950	2	Y	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	118	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1651	-0-	-85	-0-	123	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1829	-0-	-155	-0-	135	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1662	-0-	-258	-0-	128	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1891	-0-	-93	-0-	132	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1571	-0-	-319	-0-	130	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	142	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	102	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	98	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	33	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	9	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	180	1	1479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,501 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

01	5208	X	4648	-0-	-560	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4603	-0-	-101	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,748 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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,685 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	81	2	3	9	N	3					97
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	133	2	22	9	N	20					117
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	N	6					123
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					133
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					133
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	139	2	57	9	N	52					185
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	115	2	4	9	N	4					189
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					197
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4					201
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	98	2	9	9	N	8					209
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					209
*12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1293	2	4	9	N	4	176	0			17
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-					17
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	N	2					19
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	N	2					21
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	N	3					24
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1383	2	120	9	N	109					133
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	2	7	9	N	6					139
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1299	2	2	9	N	2					141
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1264	2	2	9	N	2					143
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3					146
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	N	2					148
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					153

TOTAL GAS PROD: 16,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,154 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	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,597 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	584	-0-	-556	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	727	-0-	-420	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/08/1981 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/05/2001 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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					15
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					15
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					15
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					15
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					15
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					15
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					15
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					15
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					15
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					15
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					15
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,212 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					24
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					24
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					24
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					24
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					24
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					24
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					24
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					24
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	24	7			-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,901 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	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1600	N	1465	-0-	-135	1361	1465	2			Y	-0-					-0-
03	2900	N	1539	-0-	-1361	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	152	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	6			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 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 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	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77 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 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	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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: 388 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		176	-0-	176	396	176	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		143	-0-	143	539	143	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		247	-0-	247	786	247	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		272	-0-	272	1058	272	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		275	-0-	275	1333	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

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

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	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	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 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

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

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND, REX D. 731660
HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 074422 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 4800 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2014 - PLUGGED 03/13/14

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

HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 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	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 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	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	195	101	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45	-0-	45	240	45	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	278	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		23	-0-	23	301	23	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	301					N	NO RPT					-0-

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

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

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	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	448	N	34	-0-	-414	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 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

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	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
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	899	#	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3	N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

01	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-					-0-
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3	N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,086 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	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,442 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	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	810	N	219	-0-	-591	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,970 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 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6841	-0-	3741	3741	6841	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2129	-0-	-871	2870	2129	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1135	-0-	-1965	905	1135	2			N	-0-					-0-
08	2323	X	1418	-0-	-905	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1246	-0-	-554	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1348	-0-	-512	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1266	-0-	-534	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,370 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,315 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 #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

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

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

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

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

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 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	5280	X	4102	-0-	-1178	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1797	-0-	-1489	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2229	-0-	-747	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2393	-0-	-583	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1985	-0-	-895	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2384	-0-	-496	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4489	-0-	1389	1389	4489	2			N	-0-					-0-
06	2756	N	1367	-0-	-1389	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	844	-0-	-985	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	769	-0-	-1001	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	880	-0-	-949	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1005	-0-	-375	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,020 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 #: 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1556	-0-	-684	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,828 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 #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,037 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

01	INC G-10		1943	-0-	1943	1943	1943	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1443	-0-	1443	3386	1443	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		1688	-0-	1688	5074	1688	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		1688	-0-	1688	6762	1688	2			N	-0-					-0-
05	3000	N	2026	-0-	-974	5788	2026	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1904	-0-	-1096	4692	1904	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1863	-0-	-1237	3455	1863	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1738	-0-	-1362	2093	1738	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1722	-0-	-1278	815	1722	2			N	-0-					-0-
10	2516	N	1701	-0-	-815	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

01	INC G-10		2008	-0-	2008	2008	2008	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1948	-0-	1948	3956	1948	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		2165	-0-	2165	6121	2165	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		2165	-0-	2165	8286	2165	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	2099	-0-	-8286	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3158	-0-	158	158	3158	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3576	-0-	476	634	3576	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2894	-0-	-106	528	2894	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,045 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 #: 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

01	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1092	-0-	-308	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1438	-0-	-484	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1527	-0-	-333	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,793 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 #: 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5550	-0-	2450	2450	5550	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1707	-0-	-1293	1157	1707	2			N	-0-					-0-
07	2052	N	895	-0-	-1157	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	987	-0-	-513	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1068	-0-	-432	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2278	-0-	-522	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,640 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	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,506 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 #: 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	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,097 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 #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,816 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 #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,182 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 #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,123 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 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 #: 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 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	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	923	-0-	-317	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,495 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 #: 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1354	-0-	-940	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	744	N	434	-0-	-310	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-191	-0-	863	2		N	-0-			-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2		N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
06	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	2		N	-0-			-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,362 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 #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

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

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

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 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 #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,754 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 #: 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	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 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	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,031 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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1071	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,505 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 #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1816	-0-	-88	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2093	-0-	-387	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,790 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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	937	-0-	-644	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,968 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 #: 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	848	-0-	-609	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,548 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,995 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 #: 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	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,206 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 #: 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,088 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	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	290	-0-	-1136	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	139	-0-	-419	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 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	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

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	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3066	-0-	-264	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2720	-0-	-610	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,762 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 #: 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	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1322	-0-	-352	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,066 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	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

01	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

01	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3126	-0-	-514	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,343 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 #: 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-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

01	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	15911	2			Y	-0-					-0-
02	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			Y	-0-					-0-
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			Y	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
07	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	18618	2			Y	-0-					-0-
08	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2			Y	-0-					-0-
09	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			Y	-0-					-0-
10	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17340	2			Y	-0-					-0-
11	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16225	2			Y	-0-					-0-
*12	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,725 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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	651	-0-	-669	-0-	651	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	979	-0-	-385	-0-	979	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	807	-0-	-483	-0-	807	2		N	-0-			-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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-

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,947 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	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	1278	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	1848	N	559	-0-	-1289	-0-	559	2			Y	-0-					1
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					1
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	2	1	9	Y	1					2
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					2
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					2
08	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			Y	-0-					2
09	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			Y	-0-					2
10	1984	N	1221	-0-	-763	-0-	1221	2			Y	-0-					2
11	1770	N	1079	-0-	-691	-0-	1078	2	1	9	Y	1					3
12	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1208	2	1	9	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1520	N	1478	-0-	-42	-0-	1477	2	1	9	Y	1	13	1			3
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					5
03	2387	X	967	-0-	-1420	-0-	966	2	1	9	Y	1					6
04	2310	X	1158	-0-	-1152	-0-	1157	2	1	9	Y	1					7
05	2387	X	1221	-0-	-1166	-0-	1220	2	1	9	Y	1					8
06	1440	X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					8
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					8
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					8
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			Y	-0-					8
10	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1067	2	1	9	Y	1					9
11	1560	N	910	-0-	-650	-0-	903	2	7	9	Y	6					15
12	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	1019	2	3	9	Y	3	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					1
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					1
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	1	1			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1					1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					1
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-	1	1			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					1
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-	-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

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

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

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

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

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1278	-0-	-462	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	775	N	412	-0-	-363	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,996 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	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	813	-0-	-489	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1790	-0-	-170	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1168	-0-	-2192	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2267	-0-	-1453	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2225	-0-	-1315	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2518	-0-	-1140	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2307	-0-	-1233	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2167	-0-	-263	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2012	-0-	-499	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1793	-0-	-607	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1772	-0-	-708	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

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	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	Y	4	36	1			8
02	3276	X	2374	-0-	-902	-0-	2370	2	4	9	Y	4					12
03	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	2701	2	4	9	Y	4					16
04	3510	X	2527	-0-	-983	-0-	2524	2	3	9	Y	3					19
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1					20
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4077	2	1	9	Y	1					21
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					21
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					21
09	4080	X	3378	-0-	-702	-0-	3377	2	1	9	Y	1					22
10	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	3095	2	3	9	Y	3					25
11	4200	X	2844	-0-	-1356	-0-	2827	2	17	9	Y	15					40
12	4340	X	2921	-0-	-1419	-0-	2911	2	10	9	Y	9	36	1			13

TOTAL GAS PROD: 39,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	Y	8	14	1			2
02	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1893	2	10	9	Y	9					11
03	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	1928	2	9	9	Y	8	15	1			4
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	2	6	9	Y	5					9
05	2108	N	1701	-0-	-407	-0-	1695	2	6	9	Y	5					14
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1883	2	4	9	Y	4	14	1			4
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	Y	5					9
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2206	2	6	9	Y	5					14
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	Y	5	14	1			5
10	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1821	2	7	9	Y	6					11
11	2130	N	1817	-0-	-313	-0-	1808	2	9	9	Y	8	14	1			5
12	2139	N	1640	-0-	-499	-0-	1631	2	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2					3
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2					3
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	2	1	9	Y	1					4
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2					3
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	Y	1					4
09	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1540	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	1829	N	1124	-0-	-705	-0-	1123	2	1	9	Y	1					3
11	1830	N	1098	-0-	-732	-0-	1096	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	1581	N	1019	-0-	-562	-0-	1016	2	3	9	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 18,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2					2
03	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	1618	2	2	9	N	2	3	1			1
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	N	1					2
05	1984	N	1524	-0-	-460	-0-	1523	2	1	9	N	1					3
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	N	1	3	1			1
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1					2
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1	9	N	1					3
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	1	9	N	1	3	1			1
10	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	1666	2	1	9	N	1					2
11	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	1809	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2263	N	2017	-0-	-246	-0-	2015	2	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 22,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2					2
03	1829	N	1472	-0-	-357	-0-	1471	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1424	2	1	9	Y	1					2
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					1
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	Y	1					2
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1332	2	1	9	Y	1					2
11	1770	N	1178	-0-	-592	-0-	1177	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1313	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 18,273 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	5	1			1
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1					2
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					2
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1					3
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					3
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					3
08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			Y	-0-					3
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					3
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
11	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1263	2	2	9	Y	2					5
12	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	999	2	2	9	Y	2	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3569	-0-	-1611	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3364	-0-	-746	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4313	-0-	-997	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4209	-0-	-1278	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4368	-0-	-1119	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3948	-0-	-582	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,192 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	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. 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	1178	N	896	-0-	-282	-0-		892	2	4	9	N	4	7	1			1
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		1025	2	4	9	N	4					5
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		1243	2	4	9	N	4	7	1			2
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		1039	2	2	9	N	2					4
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-		956	2	2	9	N	2					6
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-		1077	2	3	9	N	3	7	1			2
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		999	2	2	9	N	2					4
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-		1227	2	2	9	N	2					6
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		1211	2	2	9	N	2	6	1			2
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		1105	2	3	9	N	3					5
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-		1029	2	4	9	N	4	7	1			2
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-		930	2	4	9	N	4					6

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	749	-0-	-801	-0-		746	2	3	9	N	3	4	1			1
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		1573	2	2	9	N	2					3
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-		2608	2	2	9	N	2	4	1			1
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		1736	2	2	9	N	2					3
05	1736	N	1631	-0-	-105	-0-		1630	2	1	9	N	1					4
06	1800	N	1763	-0-	-37	-0-		1762	2	1	9	N	1	4	1			1
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		1938	2	2	9	N	2					3
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-		1644	2	1	9	N	1					4
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		1942	2	1	9	N	1	4	1			1
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-		2020	2	2	9	N	2					3
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-		2286	2	2	9	N	2	4	1			1
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-		2093	2	3	9	N	3					4

TOTAL GAS PROD: 22,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. 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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-		2688	2	14	9	N	13	108	1			24
02	2380	X	2345	-0-	-35	-0-		2332	2	13	9	N	12					36
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-		3215	2	14	9	N	13					49
04	2550	X	1877	-0-	-673	-0-		1867	2	10	9	N	9					58
05	2635	X	2630	-0-	-5	-0-		2627	2	3	9	N	3					61
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-		3055	2	2	9	N	2					63
07	2635	X	2563	-0-	-72	-0-		2562	2	1	9	N	1					64
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-		3382	2			N	-0-					64
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-		2605	2	2	9	N	2					66
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-		2662	2	10	9	N	9					75
11	2550	X	2403	-0-	-147	-0-		2352	2	51	9	N	46					121
*12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-		2657	2	31	9	N	28	108	1			41

TOTAL GAS PROD: 32,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			1
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					2
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					2
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					3
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					3
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					3
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					3
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					3
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1					4
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2					6
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1178	N	913	-0-	-265	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,263 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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	780	N	455	-0-	-325	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7720	-0-	-1268	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8198	-0-	-1071	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5927	-0-	-2683	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7713	-0-	-1184	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8029	-0-	-581	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
07	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7579	-0-	-605	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7413	-0-	-627	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7544	-0-	-1074	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7557	-0-	-783	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7231	-0-	-1387	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,702 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,348 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,510 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2999	-0-	-121	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,885 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	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4904	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4388	-0-	4388	9292	4388	2			N	-0-					-0-
03	14249	X	4957	-0-	-9292	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4322	-0-	-478	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4437	-0-	-363	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	1209	N	973	-0-	-236	-0-	105	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	77	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	873	-0-	-150	-0-	67	1	806	2	N	-0-					-0-
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	65	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	98	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	88	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	71	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	78	1	1244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	2	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-					-0-
03	775	N	504	-0-	-271	-0-	39	1	465	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
07	651	N	205	-0-	-446	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2	1	2144	2	Y	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2	1	2338	2	Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1	1	2272	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	1	1	2379	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	1	1	2331	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	1	1	2227	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	1	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	1	1	2219	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	1	1	2281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	3100	2	Y	15	47	1			21
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	2456	2	Y	7					28
03	2976	N	2853	-0-	-123	-0-	3 12	1 9	2838	2	Y	11					39
04	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2 3	1 9	2412	2	Y	3					42
05	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	1 4	1 9	2766	2	Y	4					46
06	2880	X	2575	-0-	-305	-0-	1 4	1 9	2570	2	Y	4					50
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	2690	2	Y	4	39	1			15
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	2684	2	Y	3					18
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	2496	2	Y	3					21
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	2657	2	Y	7					28
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	2445	2	Y	7					35
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	2455	2	Y	7					42

TOTAL GAS PROD: 31,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	101	1	830	2	N	-0-					-0-
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	70	1	722	2	N	-0-					-0-
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	65	1	781	2	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	70	1	839	2	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	N	-0-					-0-
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	55	1	823	2	N	-0-					-0-
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	51	1	786	2	N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1199	-0-	-571	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, 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	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	888	-0-	-166	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4	1	5289	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4	1	4346	2	Y	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4	1	4829	2	Y	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3	1	4320	2	Y	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	2	1	4826	2	Y	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	2	1	4714	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	2	1	4676	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	2	1	4297	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4217	-0-	-403	-0-	2	1	4215	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	2	1	4290	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4077	-0-	-543	-0-	2	1	4075	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3882	-0-	-799	-0-	2	1	3880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1	1	1198	2	Y	-0-			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1	1	1058	2	Y	-0-			-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1	1	1218	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1	1	1122	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1	1	1113	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	2	Y	-0-			-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	2	Y	-0-			-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1	1	1430	2	Y	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1	1	1338	2	Y	-0-			-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,605 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	97	1	799	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	783	-0-	-393	-0-	69	1	714	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	66	1	791	2	N	-0-			-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	2	N	-0-			-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	93	1	1289	2	N	-0-			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	876	-0-	-240	-0-	53	1	823	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	66	1	998	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	64	1	988	2	N	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	N	-0-			-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	67	1	1075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	1	1	808	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	-0-			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	1	1	820	2	Y	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	1	1	780	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
06	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
07	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2	1 9	2025	2	Y	8	27	1			12
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	1826	2	Y	4					16
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2	1 7 9	2064	2	Y	6					22
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	1883	2	Y	2					24
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	1994	2	Y	2					26
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1	1 2 9	1783	2	Y	2					28
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	2001	2	Y	2	22	1			8
08	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1	1 2 9	1857	2	Y	2					10
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	1872	2	Y	1					11
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1	1 4 9	1873	2	Y	4					15
11	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1	1 3 9	1767	2	Y	3					18
12	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1	1 3 9	1895	2	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 22,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1	1	1424	2	Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1	1	1407	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	976	-0-	-344	-0-	1	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1	1	1125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2	1 17 9	2033	2	Y	15	48	1			21
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	2	1 8 9	1825	2	Y	7					28
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2	1 12 9	2081	2	Y	11					39
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	1891	2	Y	4					43
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1	1 7 9	1890	2	Y	6					49
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	1729	2	Y	4					53
07	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1	1 3 9	1730	2	Y	3	40	1			16
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1	1 3 9	1777	2	Y	3					19
09	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1	1 2 9	1620	2	Y	2					21
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	1894	2	Y	8					29
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1	1 7 9	1870	2	Y	6					35
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1	1 8 9	1783	2	Y	7					42

TOTAL GAS PROD: 22,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1	1 4 9	1507	2	Y	4	12	1			6
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	1314	2	Y	4					10
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	1603	2	Y	8					18
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	1485	2	Y	4					22
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1	1 6 9	1520	2	Y	5					27
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1	1 4 9	1433	2	Y	4					31
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1	1 4 9	1466	2	Y	4	24	1			11
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1	1 3 9	1478	2	Y	3					14
09	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1	1 2 9	1395	2	Y	2					16
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1	1 9 9	1461	2	Y	8					24
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1	1 8 9	1395	2	Y	7					31
12	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1	1 7 9	1417	2	Y	6					37

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1	1	1096	2	Y	7	23	1			10
							8	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	1	1	879	2	Y	4					14
							4	9									
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	1	1	972	2	Y	6					20
							7	9									
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	1	1	911	2	Y	2					22
							2	9									
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	946	2	2	9	Y	2					24
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	886	2	2	9	Y	2					26
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2	20	1			8
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1					9
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	Y	2					11
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	950	2	3	9	Y	3					14
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	869	2	4	9	Y	4					18
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	873	2	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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)(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-	121	1	992	2	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	81	1	836	2	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	824	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	2	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	2	N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	2	N	-0-					-0-
10	682	N	414	-0-	-268	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
11	660	N	160	-0-	-500	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	36	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	1	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1	1	1037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	2	1	2880	2	Y	7	22	1			10
							8	9									
02	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	2	1	2432	2	Y	7					17
							8	9									
03	3255	X	2600	-0-	-655	-0-	2	1	2585	2	Y	12					29
							13	9									
04	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2	1	2719	2	Y	3					32
							3	9									
05	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	2	1	3119	2	Y	3					35
							3	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1	1	2871	2	Y	4					39
							4	9									
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1	1	2775	2	Y	4	30	1			13
							4	9									
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	1	1	2766	2	Y	2					15
							2	9									
09	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	1	1	2564	2	Y	18	15	1			18
							20	9									
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1	1	3026	2	Y	8					26
							9	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	1	1	2789	2	Y	6					32
							7	9									
*12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	1	1	2704	2	Y	7					39
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4	1	4147	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3689	-0-	-119	-0-	3	1	3686	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	4	1	4177	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	3	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4012	-0-	-235	-0-	2	1	4010	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	2	1	3844	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	2	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	2	1	3992	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3728	-0-	-172	-0-	2	1	3726	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	2	1	3738	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3703	-0-	-167	-0-	2	1	3701	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	2	1	3747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,565 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	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3	1	3422	2	Y	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3	1	3171	2	Y	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2	1	3337	2	Y	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1	1	3234	2	Y	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	2	1	3332	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	1	1	3223	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	1	1	3059	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	1	1	3130	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	1	1	2925	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	2	1	3001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,552 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	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	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	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

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

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

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

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

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

COUCH 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-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

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

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

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3		N	-0-			-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3		N	-0-			-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3		N	-0-			-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3		N	-0-			-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	351	3		N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

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

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

BEAN "26" WELL #: 8D RRCID -> 155967 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

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

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

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4483	-0-	-229	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3854	-0-	-318	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4105	-0-	-245	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4020	-0-	-330	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3940	-0-	-170	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

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

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

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	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	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3241	-0-	-599	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3279	-0-	-69	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

01	6479	X	5678	-0-	-801	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5256	-0-	-596	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6108	-0-	-681	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5833	-0-	-737	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5780	-0-	-130	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5915	-0-	-192	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5910	-0-	-197	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5416	-0-	-567	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5359	-0-	-431	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

01	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

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

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	1828	-0-	-1024	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2352	-0-	-258	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2497	-0-	-143	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

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	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2724	-0-	-132	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2811	-0-	-309	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2597	-0-	-343	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

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

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

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3261	-0-	-183	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3473	-0-	-367	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2744	-0-	-796	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3111	-0-	-547	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1140	-0-	-720	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1057	-0-	-710	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	638	-0-	-472	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2555	-0-	-85	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2207	-0-	-428	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

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

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

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1875	-0-	-636	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

01	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2225	-0-	-348	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2068	-0-	-392	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1743	-0-	-613	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1756	-0-	-524	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3080	-0-	-919	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2776	-0-	-1094	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2950	-0-	-1049	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2553	-0-	-516	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,204 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUDY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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

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

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

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

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

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	-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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

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

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

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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	510	2	13	9	Y	12	20	1			3
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	Y	12					15
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	347	2	11	9	Y	10	20	1			5
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	344	2	9	9	Y	8					13
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	394	2	8	9	Y	7					20
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	20	1			5
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498	489	2	9	9	Y	8					13
08	DLQ G-10		544	-0-	544	1042	537	2	7	9	Y	6					19
09	DLQ G-10		407	-0-	407	1449	398	2	9	9	Y	8	20	1			7
10	2068	N	619	-0-	-1449	-0-	610	2	9	9	Y	8					15
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11	20	1			6
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	Y	11					17

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 OPERATING LLC 813995
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					24
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					24
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					24
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-	2	3			22
*05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-	22	7			-0-
*06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1279	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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 #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

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

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

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

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

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

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

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

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

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

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

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

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

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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. GAS	(I) LIFT(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-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1137	-0-		-227	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-		-32	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-		-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	995	-0-		-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1026	-0-		-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1043	-0-		-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	990	N	985	-0-		-5	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1010	-0-		-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1002	-0-		-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-			-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

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	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1217	-0-		-133	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1250	-0-		-145	-0-	1249	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1333	N	1255	-0-		-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1203	-0-		-27	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	103	1	1773	3	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	3	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	107	1	1725	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	98	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	102	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	100	1	1549	3	N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	104	1	1633	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	112	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	107	1	1621	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	98	1	1509	3	N	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	95	1	1565	3	N	-0-					-0-
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	122	1	2000	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	3	N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	69	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	65	1	1061	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	68	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	68	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	69	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	78	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	69	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	65	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	3	N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	221	1	3950	3	N	-0-			-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	288	1	4794	3	N	-0-			-0-
03	6324	X	6299	-0-	-25	-0-	366	1	5933	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	334	1	5426	3	N	-0-			-0-
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	350	1	5567	3	N	-0-			-0-
06	6090	X	5854	-0-	-236	-0-	356	1	5498	3	N	-0-			-0-
07	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	354	1	5542	3	N	-0-			-0-
08	6293	X	5645	-0-	-648	-0-	379	1	5266	3	N	-0-			-0-
09	5850	X	5723	-0-	-127	-0-	355	1	5368	3	N	-0-			-0-
10	6045	X	4803	-0-	-1242	-0-	292	1	4511	3	N	-0-			-0-
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	341	1	5592	3	N	-0-			-0-
*12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	396	1	6484	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,963 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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	3	N	-0-			-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	233	1	3866	3	N	-0-			-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	228	1	3696	3	N	-0-			-0-
04	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	206	1	3355	3	N	-0-			-0-
05	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	210	1	3325	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	205	1	3174	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	3276	-0-	-537	-0-	197	1	3079	3	N	-0-			-0-
08	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	226	1	3078	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3484	-0-	-86	-0-	216	1	3268	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	209	1	3198	3	N	-0-			-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	204	1	3350	3	N	-0-			-0-
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	233	1	3820	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
09	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2		Y	-0-			6
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			6
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			6
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			6
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		Y	-0-			6
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			6
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-			6
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			6
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-			6
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			6
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			6
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					7
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					7
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			Y	-0-					7
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					7
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					7
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					7
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					7
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					7
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			Y	-0-					7
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					7
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					7
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					14
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					14
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					14
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					14
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					14
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					14
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					14
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,186 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					6
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			Y	-0-					6
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					6
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-					6
05	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-					6
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					6
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					6
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					6
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					6
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					6
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					6
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 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	1612	X	965	-0-	-647	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	791	-0-	-665	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	930	X	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1162	-0-	-518	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1330	-0-	-406	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1333	-0-	-317	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	775	N	371	-0-	-404	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	660	N	316	-0-	-344	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

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-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					8
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					8
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					8
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	2			Y	-0-					8
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					8
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					8
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					8
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					8
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					8
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					8
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,646 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	336	N	70	-0-	-266	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4557	-0-	-186	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4246	-0-	-38	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4178	-0-	-232	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3731	-0-	-981	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4172	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4557	X	3757	-0-	-800	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	2851	-0-	-1319	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4010	-0-	-40	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 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	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	189	1	617	2	N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	103	1	515	2	N	-0-					-0-
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	130	1	598	2	N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	166	1	605	2	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	106	1	511	2	N	-0-					-0-
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	95	1	519	2	N	-0-					-0-
11	750	N	261	-0-	-489	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
12	651	N	299	-0-	-352	-0-	29	1	270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1299	-0-	-321	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,358 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	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	887	-0-	-205	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,703 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	807	-0-	-183	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,689 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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 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	DLQ G-10		1903	-0-	1903	1903	1903	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3434	1531	3			Y	-0-					-0-
03	1900	N	1981	-0-	81	3515	1981	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2002	-0-	-998	2517	2002	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1872	-0-	-1228	1289	1872	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1922	-0-	-1078	211	1922	3			Y	-0-					-0-
07	2146	N	1935	-0-	-211	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	1025	3	40	9	Y	36	30	1			6
02	DLQ G-10		856	-0-	856	1921	856	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	1900	N	818	-0-	-1082	839	818	3			Y	-0-					-0-
04	1625	N	786	-0-	-839	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	1854	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3533	1621	3	58	9	Y	53	47	1			6
03	1900	N	1861	-0-	-39	3494	1861	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3000	N	1839	-0-	-1161	2333	1839	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1869	-0-	-1231	1102	1869	3			Y	-0-					-0-
06	2914	N	1812	-0-	-1102	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 08/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 5838

01	DLQ G-10		2452	-0-	2452	2452	2452	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4675	2223	3			Y	-0-					-0-
03	1900	N	2494	-0-	594	5269	2494	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2453	-0-	-547	4722	2453	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2561	-0-	-539	4183	2561	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2507	-0-	-493	3690	2507	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2604	-0-	-496	3194	2604	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2456	-0-	-644	2550	2456	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2706	-0-	-294	2256	2706	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2903	-0-	-197	2059	2903	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2773	-0-	-227	1832	2773	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2896	-0-	-204	1628	2896	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMELMAN (GRAYBURG) 44326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GIDDINGS ESTATE FEE "H" WELL #: 3321 RRCID -> 125853 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4260 - 4260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 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	X	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			54
02	392	X	376	-0-	-16	-0-	376	2		N	-0-			54
03	434	X	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			54
04	420	X	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			54
05	434	X	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			54
06	420	X	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			54
07	434	X	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			54
08	434	X	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			54
09	420	X	338	-0-	-82	-0-	338	2		N	-0-			54
10	434	X	327	-0-	-107	-0-	327	2		N	-0-			54
11	390	X	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-			54
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2		N	-0-			-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2		N	-0-			-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-			-0-
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2		N	-0-			-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-			-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2		N	-0-			-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					3
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					3
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					3
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					3
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					3
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			Y	-0-					3
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					3
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					3
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					3
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 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	3100	N	1858	-0-	-1242	2756	1858	2			Y	-0-					9
02	2800	N	1453	-0-	-1347	1409	1453	2			Y	-0-					9
03	2824	N	1415	-0-	-1409	-0-	1415	2			Y	-0-					9
04	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1376	2			Y	-0-					9
05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			Y	-0-					9
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					9
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					9
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					9
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					9
10	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	1612	2			Y	-0-					9
11	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			Y	-0-					9
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,272 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			N	-0-					196
02	1568	X	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			N	-0-					196
03	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			N	-0-					196
04	1650	X	1573	-0-	-77	-0-	1573	2			N	-0-					196
05	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					196
06	1590	X	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					196
07	1643	X	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					196
08	1643	X	1198	-0-	-445	-0-	1198	2			N	-0-					196
09	1560	X	1483	-0-	-77	-0-	1483	2			N	-0-					196
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					196
11	1560	X	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					196
12	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					44
02	644	X	602	-0-	-42	-0-	602	2			N	-0-					44
03	713	X	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					44
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					44
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					44
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					44
07	713	X	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					44
08	713	X	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					44
09	690	X	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					44
10	713	X	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					44
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					44
12	651	X	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,895 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	900	N	309	-0-	-591	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1641	-0-	-279	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1627	-0-	-357	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1	-0-	-1890	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1657	-0-	-234	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	325	-0-	-1325	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,952 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	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,406 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					14
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					14
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					14
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					14
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					14
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,574 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					18
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					18
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					18
09	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					18
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					18
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					17
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					17
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					17
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					17
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					17
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					17
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					17
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

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-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	680	-0-	-498	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	963	-0-	-215	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1071	-0-	-665	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,782 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	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31	4	N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2483	2	31	4	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					3
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			Y	-0-					3
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					3
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					3
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					3
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			Y	-0-					3
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					3
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			Y	-0-					3
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					3
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					3
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					3
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	Y	7	7	8			3

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	868	N	825	-0-	-43	-0-	14	1	771	3	N	36					179
							40	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	42	1	2353	3	N	-0-					179
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	939	3	N	13					192
							14	9									
05	899	N	237	-0-	-662	-0-	7	1	229	3	N	1					193
							1	9									
06	2310	N	1008	-0-	-1302	-0-	36	1	972	3	N	-0-					193
07	1023	N	300	-0-	-723	-0-	16	1	284	3	N	-0-					193
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					193
09	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	1	1	15	3	N	-0-	173	1			20
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	5	1	119	3	N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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-

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					62
02	1204	N	1199	-0-	-5	-0-	1193	2	6	9	N	5					67
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					67
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					67
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					67
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					67
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	N	1					68
08	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1159	2	2	9	N	2					70
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					70
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1304	2	6	9	N	5					75
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					75
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					35
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					35
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			N	-0-					35
04	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	2174	2			N	-0-					35
05	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					35
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					35
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					35
08	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	2054	2			N	-0-					35
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					35
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					35
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					35
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 27,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 106196 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7873 - 7994

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013

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

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					1
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					1
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					1
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					1
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					1
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					2
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					2
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					2
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					3
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	Y	5					93
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					93
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					93
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5	5	8			93
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	8			93
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	3			Y	-0-					93
07	527	N	231	-0-	-296	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	8			93
08	434	N	146	-0-	-288	-0-	144	3	2	9	Y	2	1	8			94
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1					95
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					96
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3	9	Y	3	2	8			97
12	279	N	179	-0-	-100	-0-	178	3	1	9	Y	1					98

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					156
02	1904	N	1312	-0-	-592	-0-	1312	3			N	-0-					156
03	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	1312	3			N	-0-					156
04	1620	N	1141	-0-	-479	-0-	1141	3			N	-0-					156
05	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	1101	3			N	-0-					156
06	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	3			N	-0-					156
07	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					156
08	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-					156
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					156
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					156
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					156
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 12,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					40
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					40
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					40
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					40
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					40
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					40
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					40
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					40
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					40
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					40
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					40
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 49,524 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

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

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

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	2	-0-	-1348	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	1			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

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-

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	Y	2					5
02	504	N	345	-0-	-159	-0-	345	3			Y	-0-					5
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					5
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					5
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					5
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					5
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					5
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1					6
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	418	3	1	9	Y	1					7
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1					8
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	Y	1					9
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 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. GAS LIFT(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- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	124	N	64	-0-	-60	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	18	-0-	-132	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 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	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	210	N	118	-0-	-92	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	155	N	63	-0-	-92	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	90	N	58	-0-	-32	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	120	N	76	-0-	-44	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	210	N	147	-0-	-63	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	186	N	136	-0-	-50	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	210	N	177	-0-	-33	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	150	N	64	-0-	-86	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	155	N	54	-0-	-101	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	132	-0-	-78	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 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	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 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	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	279	N	158	-0-	-121 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	134	-0-	-196 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 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	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	70	-0-	-80 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 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	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 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	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	186	-0-	-114	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	18	1	215	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 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	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	24	1	300	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	155	-0-	-155 B	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158 B	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	20	1	250	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	22	1	138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
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	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	44	1	553	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	57	1	716	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	48	1	601	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	47	1	597	2	N	-0-					-0-
05	868	N	582	-0-	-286 B	-0-	43	1	539	2	N	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90 B	-0-	40	1	500	2	N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83 B	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	42	1	520	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	443	-0-	-97 B	-0-	33	1	410	2	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	40	1	494	2	N	-0-					-0-
12	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	784	-0-	-84 B	-0-	58	1	726	2	N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86 B	-0-	44	1	542	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	63	1	797	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	62	1	779	2	N	-0-					-0-
06	780	N	371	-0-	-409 B	-0-	28	1	343	2	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	69	1	859	2	N	-0-					-0-
08	837	N	752	-0-	-85 B	-0-	56	1	696	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	61	1	761	2	N	-0-					-0-
10	930	N	817	-0-	-113 B	-0-	61	1	756	2	N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	51	1	637	2	N	-0-					-0-
12	837	N	646	-0-	-191 B	-0-	48	1	598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,904 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 3 RRCID -> 093047 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1486 - 1583

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-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

01	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 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	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 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	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 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	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 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	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 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	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 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	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	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	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 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. GAS LIFT(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- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	207	-0-	-165 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	310	N	190	-0-	-120 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	330	N	247	-0-	-83 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 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	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 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	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 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	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	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	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 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	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "14-30" WELL #: 2 RRCID -> 102925 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 1528 PERF. 1399 - 1492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "15-30" WELL #: 1 RRCID -> 102926 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1380 - 1397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 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	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "14-30" WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "11-30" WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 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	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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

SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					114
02	2240	#	1944	-0-	-296	-0-	1944	2			N	-0-					114
03	2666	#	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			N	-0-					114
04	2580	#	2171	-0-	-409	-0-	2163	2	8	9	N	7					121
05	2325	#	722	-0-	-1603	-0-	719	2	3	9	N	3					124
06	2250	#	1505	-0-	-745	-0-	1505	2			N	-0-					124
07	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1					125
08	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	N	7					132
09	2768	R	2768	-0-	-0-	-0-	2761	2	7	9	N	6					138
10	2831	R	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					138
11	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	2787	2	3	9	N	3	30	7			111
12	2604	#	2504	-0-	-100	-0-	2484	2	20	9	N	18					129

TOTAL GAS PROD: 27,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

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	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	-0-	-0-	-57 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 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. 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- 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	-0-	-0-	-61 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE (ELLENBURGER) 44634 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 2 RRCID -> 094408 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4826 - 5004

01	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-

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

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

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	2449	#	1234	-0-	-1215	-0-	1230	2	4	9	N	4					126
02	2212	#	1188	-0-	-1024	-0-	1188	2			N	-0-	116	1			10
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	8					18
04	1620	#	1109	-0-	-511	-0-	1106	2	3	9	N	3					21
05	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					21
06	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					21
07	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					21
08	1674	#	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					21
09	1620	#	1537	-0-	-83	-0-	1533	2	4	9	N	4	11	1			14
10	1674	#	1565	-0-	-109	-0-	1564	2	1	9	N	1	8	7			7
11	1590	#	1405	-0-	-185	-0-	1405	2			N	-0-					7
12	1643	#	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					39
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	0			39
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

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	635	R	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	N	11					128
02	560	#	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-	3	5			125
03	620	#	525	-0-	-95	-0-	524	2	1	9	N	1	3	5			123
04	600	#	494	-0-	-106	-0-	491	2	3	9	N	3					126
05	620	#	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					126
06	600	#	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					126
07	612	R	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	N	4					130
08	527	#	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					130
09	722	R	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1	112	1	1	8	18
10	765	R	765	-0-	-0-	-0-	748	2	17	9	N	15					33
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	664	2	17	9	N	15	1	8			47
*12	780	R	780	-0-	-0-	-0-	762	2	18	9	N	16					63

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					22
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					22
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					22
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	45	2	2	9	N	2	2	8			22
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					22
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					22
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					22
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	90	-0-	90	698	90	2			N	-0-					42
02	0	W	78	-0-	78	776	78	2			N	-0-					42
03	0	W	66	-0-	66	842	66	2			N	-0-					42
04	0	W	87	-0-	87	929	78	2	9	9	N	8					50
05	0	W	99	-0-	99	1028	99	2			N	-0-					50
06	0	W	43	-0-	43	1071	43	2			N	-0-					50
07	0	W	24	-0-	24	1095	24	2			N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-	15	1			35
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
03	558	#	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
04	540	#	487	-0-	-53	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
05	558	#	472	-0-	-86	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
06	563	R	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-					-0-
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
09	570	#	513	-0-	-57	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
10	589	#	568	-0-	-21	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
11	570	#	535	-0-	-35	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
12	589	#	582	-0-	-7	-0-	30	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	369	-0-	-96	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	#	322	-0-	-42	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
07	372	#	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
08	403	#	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
09	390	#	336	-0-	-54	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
10	403	#	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
*12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,519 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	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: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1456	-0-	-336	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1860	-0-	-330	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2196	-0-	-563	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1340	-0-	-312	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1712	-0-	-478	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2020	-0-	-522	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2107	-0-	-559	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1480	-0-	-340	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1891	-0-	-329	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE PRODUCTION, INC. 238735
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 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	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.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
05	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	3			N	-0-					-0-
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	8732	-0-	-1932	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	7600	-0-	-3064	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	8854	-0-	-1946	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	9444	-0-	-1716	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9538	-0-	-1262	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	7600	-0-	-1545	-0-	7600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2			N	-0-					-0-
02	39509	X	39509	-0-	-0-	-0-	39509	2			N	-0-					-0-
03	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	43784	2			N	-0-					-0-
04	40748	X	40748	-0-	-0-	-0-	40748	2			N	-0-					-0-
05	41784	X	41784	-0-	-0-	-0-	41784	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	33758	-0-	-742	-0-	33758	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	29144	-0-	-12458	-0-	29144	2			N	-0-					-0-
08	41602	X	27866	-0-	-13736	-0-	27866	2			N	-0-					-0-
09	40260	X	22265	-0-	-17995	-0-	22265	2			N	-0-					-0-
10	41602	X	29180	-0-	-12422	-0-	29180	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	29252	-0-	-4498	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	26618	-0-	-2522	-0-	26618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89280	X	87726	-0-	-1554	-0-	87726	2			N	-0-					-0-
02	80640	X	79521	-0-	-1119	-0-	79521	2			N	-0-					-0-
03	89280	X	85950	-0-	-3330	-0-	85950	2			N	-0-					-0-
04	86160	X	84142	-0-	-2018	-0-	84142	2			N	-0-					-0-
05	89032	X	88210	-0-	-822	-0-	88210	2			N	-0-					-0-
06	85200	X	84743	-0-	-457	-0-	84743	2			N	-0-					-0-
07	88266	X	88266	-0-	-0-	-0-	88266	2			N	-0-					-0-
08	87313	X	87313	-0-	-0-	-0-	87313	2			N	-0-					-0-
09	83940	X	66272	-0-	-17668	-0-	66272	2			N	-0-					-0-
10	86738	X	86674	-0-	-64	-0-	86674	2			N	-0-					-0-
11	83940	X	75694	-0-	-8246	-0-	75694	2			N	-0-					-0-
12	86738	X	79947	-0-	-6791	-0-	79947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	33818	-0-	-437	-0-	33818	2			N	-0-					-0-
02	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	33979	-0-	-276	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	32707	-0-	-443	-0-	32707	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	34043	-0-	-212	-0-	34043	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	32804	-0-	-346	-0-	32804	2			N	-0-					-0-
07	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	33915	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	33582	-0-	-115	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	28351	-0-	-4259	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
10	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	34885	2			N	-0-					-0-
11	32610	X	31103	-0-	-1507	-0-	31103	2			N	-0-					-0-
12	33697	X	33482	-0-	-215	-0-	33482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
09	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,783 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	10850	X	9123	-0-	-1727	-0-	9123	2		N	-0-			-0-
02	9016	X	7712	-0-	-1304	-0-	7712	2		N	-0-			-0-
03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2		N	-0-			-0-
04	8820	X	7479	-0-	-1341	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
05	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2		N	-0-			-0-
06	10500	X	8939	-0-	-1561	-0-	8939	2		N	-0-			-0-
07	7781	X	7598	-0-	-183	-0-	7598	2		N	-0-			-0-
08	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2		N	-0-			-0-
09	7530	X	4055	-0-	-3475	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2		N	-0-			-0-
11	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2		N	-0-			-0-
12	7781	X	6554	-0-	-1227	-0-	6554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4060	-0-	1060	2256	4060	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3481	-0-	381	2637	3481	2		N	-0-			-0-
08	6016	X	3379	-0-	-2637	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
11	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
*12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
02	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
03	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
04	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
05	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
06	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20419	2			N	-0-					-0-
07	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
08	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	18249	-0-	-2031	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
10	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
11	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
*12	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,823 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	60450	X	59416	-0-	-1034	-0-	59416	2			N	-0-					-0-
02	54600	X	52592	-0-	-2008	-0-	52592	2			N	-0-					-0-
03	61772	X	61772	-0-	-0-	-0-	61772	2			N	-0-					-0-
04	59889	X	59889	-0-	-0-	-0-	59889	2			N	-0-					-0-
05	63881	X	63881	-0-	-0-	-0-	63881	2			N	-0-					-0-
06	61810	X	61810	-0-	-0-	-0-	61810	2			N	-0-					-0-
07	63546	X	63546	-0-	-0-	-0-	63546	2			N	-0-					-0-
08	61889	X	61889	-0-	-0-	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
09	59490	X	48990	-0-	-10500	-0-	48990	2			N	-0-					-0-
10	61473	X	61122	-0-	-351	-0-	61122	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	58845	-0-	-645	-0-	58845	2			N	-0-					-0-
12	61473	X	57079	-0-	-4394	-0-	57079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	671	-0-	-445	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	671	-0-	-445	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	549	-0-	-651	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,062 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	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
02	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
03	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32843	2			N	-0-					-0-
04	31678	X	31678	-0-	-0-	-0-	31678	2			N	-0-					-0-
05	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	32931	2			N	-0-					-0-
06	31757	X	31757	-0-	-0-	-0-	31757	2			N	-0-					-0-
07	32646	X	32646	-0-	-0-	-0-	32646	2			N	-0-					-0-
08	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	32437	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	28273	-0-	-3077	-0-	28273	2			N	-0-					-0-
10	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33003	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	31098	-0-	-252	-0-	31098	2			N	-0-					-0-
12	32395	X	32129	-0-	-266	-0-	32129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5043	-0-	-1157	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4100	-0-	-1500	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3748	-0-	-2452	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4383	-0-	-1287	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4741	-0-	-963	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
*12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,666 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	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7643	-0-	-107	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7500	-0-	-250	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6731	-0-	-769	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7095	-0-	-315	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7335	-0-	-322	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	720	N	445	-0-	-275	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 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	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	38120	-0-	-2180	-0-	38120	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33515	-0-	-2885	-0-	33515	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	37870	-0-	-2430	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	37452	-0-	-1548	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	38035	-0-	-2265	-0-	38035	2			N	-0-					-0-
06	36929	X	36929	-0-	-0-	-0-	36926	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	38254	X	36700	-0-	-1554	-0-	36700	2			N	-0-					-0-
08	38254	X	36986	-0-	-1268	-0-	36986	2			N	-0-					-0-
09	37020	X	31099	-0-	-5921	-0-	31099	2			N	-0-					-0-
10	40517	X	40517	-0-	-0-	-0-	40517	2			N	-0-					-0-
11	36930	X	34294	-0-	-2636	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
*12	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	41661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,351 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	24800	X	24560	-0-	-240	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
02	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
03	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29584	2			N	-0-					-0-
04	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
05	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
06	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	28238	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	26214	-0-	-3577	-0-	26212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	29791	X	25137	-0-	-4654	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	18897	-0-	-9933	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
10	29357	X	24542	-0-	-4815	-0-	24541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	28230	X	23428	-0-	-4802	-0-	23428	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	24647	-0-	-1579	-0-	24647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	40300	X	40170	-0-	-130	-0-	40170	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	36278	-0-	-122	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	40078	-0-	-222	-0-	40078	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	38739	-0-	-231	-0-	38739	2			N	-0-					-0-
05	40176	X	39961	-0-	-215	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
06	38880	X	38578	-0-	-302	-0-	38578	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	39867	-0-	-61	-0-	39867	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	39662	-0-	-266	-0-	39662	2			N	-0-					-0-
09	38640	X	36672	-0-	-1968	-0-	36672	2			N	-0-					-0-
10	40359	X	40359	-0-	-0-	-0-	40359	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	36879	-0-	-1701	-0-	36879	2			N	-0-					-0-
*12	40619	X	40619	-0-	-0-	-0-	40619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,163 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	26412	X	24064	-0-	-2348	-0-	24064	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	20671	-0-	-1673	-0-	20671	3			N	-0-					-0-
03	22723	X	19255	-0-	-3468	-0-	19255	3			N	-0-					-0-
04	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	3			N	-0-					-0-
05	24056	X	23464	-0-	-592	-0-	23464	3			N	-0-					-0-
06	23280	X	22587	-0-	-693	-0-	22587	3			N	-0-					-0-
07	24149	X	23173	-0-	-976	-0-	23173	3			N	-0-					-0-
08	24149	X	23130	-0-	-1019	-0-	23130	3			N	-0-					-0-
09	23370	X	17065	-0-	-6305	-0-	17065	3			N	-0-					-0-
10	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	23990	3			N	-0-					-0-
11	22590	X	21671	-0-	-919	-0-	21671	3			N	-0-					-0-
12	23188	X	19477	-0-	-3711	-0-	19477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	28979	-0-	-843	-0-	28979	3			N	-0-					-0-
02	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	3			N	-0-					-0-
03	28892	X	28501	-0-	-391	-0-	28501	3			N	-0-					-0-
04	28050	X	26252	-0-	-1798	-0-	26252	3			N	-0-					-0-
05	29233	X	27868	-0-	-1365	-0-	27868	3			N	-0-					-0-
06	28290	X	27032	-0-	-1258	-0-	27032	3			N	-0-					-0-
07	29233	X	28687	-0-	-546	-0-	28687	3			N	-0-					-0-
08	28489	X	28281	-0-	-208	-0-	28281	3			N	-0-					-0-
09	27030	X	18477	-0-	-8553	-0-	18477	3			N	-0-					-0-
10	29641	X	29641	-0-	-0-	-0-	29641	3			N	-0-					-0-
11	27750	X	26221	-0-	-1529	-0-	26221	3			N	-0-					-0-
12	28675	X	23739	-0-	-4936	-0-	23739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	37417	X	36902	-0-	-515	-0-	36902	3			N	-0-					-0-
02	33544	X	32919	-0-	-625	-0-	32919	3			N	-0-					-0-
03	37014	X	36046	-0-	-968	-0-	36046	3			N	-0-					-0-
04	35820	X	35264	-0-	-556	-0-	35264	3			N	-0-					-0-
05	36890	X	36394	-0-	-496	-0-	36394	3			N	-0-					-0-
06	35700	X	34986	-0-	-714	-0-	34986	3			N	-0-					-0-
07	36456	X	36076	-0-	-380	-0-	36076	3			N	-0-					-0-
08	36425	X	35994	-0-	-431	-0-	35994	3			N	-0-					-0-
09	35250	X	31450	-0-	-3800	-0-	31450	3			N	-0-					-0-
10	37932	X	37932	-0-	-0-	-0-	37932	3			N	-0-					-0-
11	34980	X	34800	-0-	-180	-0-	34800	3			N	-0-					-0-
12	36084	X	35225	-0-	-859	-0-	35225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423,988 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	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
02	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	26498	-0-	-7	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	25641	-0-	-9	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	26202	-0-	-303	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	25469	-0-	-181	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
07	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
08	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	26658	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	23307	-0-	-2163	-0-	23307	2			N	-0-					-0-
10	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	24897	-0-	-573	-0-	24897	2			N	-0-					-0-
*12	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4847	-0-	-253	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5103	-0-	-384	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	1631	-0-	-3679	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*12	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,653 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	4061	X	3463	-0-	-598	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3795	-0-	-135	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3655	-0-	-275	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,912 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	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3729	-0-	729	729	3729	2			N	-0-					-0-
07	2832	N	2103	-0-	-729	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,522 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-	4604					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	4604					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 9830 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

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

RAYDEN 695567
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

01	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1774	3	7 9	N	6		65
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	3	6 9	N	5		70
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	3	7 9	N	6		76
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	3	7 9	N	6		82
05	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1848	3	6 9	N	5		87
06	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1667	3	7 9	N	6		93
07	1860 N	197	-0-	-1663	-0-	191	3	6 9	N	5		98
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	3	4 9	N	4		102
09	1680 N	936	-0-	-744	-0-	936	3		N	-0-		102
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3 9	N	3		105
11	1830 N	908	-0-	-922	-0-	906	3	2 9	N	2		107
*12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1788	3	6 9	N	5		112

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RAYDEN //CONT.// 695567
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	877	3	48	9	N	44					88
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20					108
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1451	3	66	9	N	60					168
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	N	36					204
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	3	18	9	N	16	181	1			39
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	3	26	9	N	24					63
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1381	3	32	9	N	29					92
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	3	15	9	N	14					106
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1478	3	32	9	N	29					135
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1571	3	24	9	N	22					157
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1534	3	20	9	N	18					175
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1523	3	23	9	N	21					196

TOTAL GAS PROD: 16,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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-

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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3348	3	39	9	N	35	1	8			147
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3019	3	73	9	N	66	165	1			48
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3318	3	41	9	N	37					85
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3042	3	39	9	N	35					120
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3128	3	30	9	N	27					147
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3026	3	29	9	N	26					173
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2961	3	2	9	N	2					175
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3258	3	25	9	N	23					198
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3052	3	20	9	N	18					216
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3321	3	28	9	N	25	186	1			55
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3007	3	40	9	N	36					91
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3266	3	45	9	N	41					132

TOTAL GAS PROD: 38,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

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

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	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-

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
J & J SERVICES COMPANY 427662
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 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	911	R	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	N	10					51
02	896	#	854	-0-	-42	-0-	844	3	10	9	N	9					60
03	992	#	922	-0-	-70	-0-	911	3	11	9	N	10					70
04	930	#	929	-0-	-1	-0-	912	3	17	9	N	15					85
05	929	R	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	N	10					95
06	596	R	596	-0-	-0-	-0-	579	3	17	9	N	15					110
07	961	#	872	-0-	-89	-0-	850	3	22	9	N	20					130
*08	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1025	3	13	9	N	12					142
*09	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1002	3	9	9	N	8					150
*10	967	R	967	-0-	-0-	-0-	959	3	8	9	N	7					157
*11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					157
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					109
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					109
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					109
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					109
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					109
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					109
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					109
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					109
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					109
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					109
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					109
*12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	122	3	11	9	N	10					119

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

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

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
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	292	R	292	-0-	-0-	-0-	238	3	54	9	N	49					95
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	N	35					130
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	304	3	55	9	N	50					180
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	308	3	51	9	N	46	184	1			42
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	289	3	36	9	N	33					75
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	237	3	40	9	N	36					111
07	372	#	353	-0-	-19	-0-	300	3	53	9	N	48					159
08	372	#	309	-0-	-63	-0-	268	3	41	9	N	37					196
09	360	#	294	-0-	-66	-0-	251	3	43	9	N	39	177	1			58
10	341	#	297	-0-	-44	-0-	253	3	44	9	N	40					98
11	330	#	209	-0-	-121	-0-	163	3	46	9	N	42					140
12	341	#	303	-0-	-38	-0-	238	3	65	9	N	59					199

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 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	DLQ G-10		47	-0-	47	139	47	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	181	42	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47	-0-	47	228	47	3			Y	-0-					-0-
04	273	R	45	-0-	-228	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47	-0-	47	92	47	3			Y	-0-					-0-

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

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	N	2					51
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2					53
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					58
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	107	3	8	9	N	7					65
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	114	3	8	9	N	7					72
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	112	3	7	9	N	6					78
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	113	3	10	9	N	9	69	1			18
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	112	3	6	9	N	5					23
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	92	3	3	9	N	3					26
10	124	#	42	-0-	-82	-0-	41	3	1	9	N	1					27
11	120	#	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					27
*12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	N	7					34

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
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	403	#	325	-0-	-78	-0-	302	3	23	9	N	21					42
02	364	#	333	-0-	-31	-0-	311	3	22	9	N	20					62
03	403	#	286	-0-	-117	-0-	264	3	22	9	N	20					82
04	390	#	297	-0-	-93	-0-	286	3	11	9	N	10					92
05	372	#	325	-0-	-47	-0-	305	3	20	9	N	18					110
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	351	3	36	9	N	33					143
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	357	3	25	9	N	23	113	1			53
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	355	3	23	9	N	21					74
09	390	#	350	-0-	-40	-0-	330	3	20	9	N	18					92
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	344	3	24	9	N	22					114
11	390	#	339	-0-	-51	-0-	315	3	24	9	N	22					136
12	372	#	358	-0-	-14	-0-	330	3	28	9	N	25	135	1			26

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	331	-0-	-10	-0-	325	3	6	9	N	5					55
02	308	#	299	-0-	-9	-0-	293	3	6	9	N	5					60
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	326	3	11	9	N	10					70
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	317	3	7	9	N	6					76
05	341	#	337	-0-	-4	-0-	331	3	6	9	N	5					81
06	330	#	323	-0-	-7	-0-	322	3	1	9	N	1					82
07	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					82
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					85
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	N	6					91
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	N	4					95
11	390	#	321	-0-	-69	-0-	317	3	4	9	N	4					99
12	434	#	316	-0-	-118	-0-	310	3	6	9	N	5					104

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	N	5					36
02	196	#	157	-0-	-39	-0-	151	3	6	9	N	5					41
03	217	#	93	-0-	-124	-0-	90	3	3	9	N	3					44
04	210	#	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	N	3					47
05	217	#	134	-0-	-83	-0-	132	3	2	9	N	2					49
06	210	#	144	-0-	-66	-0-	142	3	2	9	N	2					51
07	186	#	148	-0-	-38	-0-	145	3	3	9	N	3					54
08	186	#	120	-0-	-66	-0-	119	3	1	9	N	1					55
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	160	3	6	9	N	5					60
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					70
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	125	3	4	9	N	4					74
12	186	#	168	-0-	-18	-0-	164	3	4	9	N	4	53	1			25

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	-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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
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		522	-0-	522	1528	509	3	13	9	Y	12					85
02	DLQ G-10		469	-0-	469	1997	458	3	11	9	Y	10					95
03	DLQ G-10		512	-0-	512	2509	511	3	1	9	Y	1					96
04	3012	R	503	-0-	-2509	-0-	502	3	1	9	Y	1					97
05	531	R	531	-0-	-0-	-0-	519	3	12	9	Y	11	48	1			60
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	508	3	13	9	Y	12					72
07	527	#	525	-0-	-2	-0-	523	3	2	9	Y	2					74
08	534	R	534	-0-	-0-	-0-	522	3	12	9	Y	11					85
09	510	#	463	-0-	-47	-0-	449	3	14	9	Y	13					98
10	527	#	226	-0-	-301	-0-	225	3	1	9	Y	1					99
11	DLQ G-10		389	-0-	389	389	389	3			Y	-0-					99
12	DLQ G-10		337	-0-	337	726	337	3			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-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-

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

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

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 #: 57 RRCID -> 144703 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5753 - 5902

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2014

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

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

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

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

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMESON, ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 216931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5790 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

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

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

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

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

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

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

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

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

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

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

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

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					95
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					95
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					95
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					95
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					95
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					95
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					95
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					95
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					95
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					95
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					95
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 555 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					166
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	37	2			Y	-0-					166
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					166
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					166
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					166
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					166
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					166
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					166
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					166
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					166
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					166
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 540 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	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					49
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					49
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					49
05	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					49
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					49
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					49
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					49
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					49
10	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					49
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					49
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 308 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

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

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FULLER PRODUCTION, INC. 288587
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	3	1	751	3	N	-0-			45
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	3	1	663	3	N	-0-			45
03	775 N	579	-0-	-196	-0-	3	1	576	3	N	-0-			45
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-			45
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	N	-0-			45
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-			45
07	775 N	571	-0-	-204	-0-	3	1	568	3	N	-0-			45
08	775 N	657	-0-	-118	-0-	3	1	654	3	N	-0-			45
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	N	-0-			45
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-			45
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	N	-0-			45
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	5	1	748	3	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 8,473 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

01	2573 N	2387	-0-	-186	-0-	2387	2			N	-0-			68
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			68
03	2077 N	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			N	-0-			68
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			68
05	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			N	-0-			68
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			68
07	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			N	-0-			68
08	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	2389	2			N	-0-			68
09	2340 N	2319	-0-	-21	-0-	2319	2			N	-0-			68
10	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-			68
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			68
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 25,346 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

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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					84
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					84
03	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	2201	2			N	-0-					84
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					84
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					84
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					84
07	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	2314	2			N	-0-					84
08	2542	N	1832	-0-	-710	-0-	1826	2	6	9	N	5					89
09	2280	N	1771	-0-	-509	-0-	1771	2			N	-0-					89
10	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1886	2			N	-0-					89
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	2			N	-0-					89
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 24,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

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	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					140
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					140
03	2108	N	1352	-0-	-756	-0-	1339	2	13	9	N	12					152
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					152
05	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					152
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					152
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			N	-0-					152
08	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					152
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					152
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					152
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					152
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

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	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			N	-0-					62
02	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-					62
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	1398	2			N	-0-					62
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					62
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					62
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					62
07	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			N	-0-					62
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2304	2	64	9	N	58					120
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					120
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					120
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					120
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 21,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		170	-0-	170	388	170	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		134	-0-	134	522	134	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		167	-0-	167	689	167	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		111	-0-	111	800	111	2			N	-0-					-0-
*12	465		10	-0-	-455	345	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
HILLCREST PETROLEUM, LLC 388460
GOETZ, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 253796 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4054 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		809	-0-	809	2152	809	3			N	-0-					-0-
03	2543		391	-0-	-2152	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		340	-0-	340	340	340	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	340					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	340					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	341	1	3			N	-0-					-0-
09	671	R	330	-0-	-341	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 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	1023	N	663	-0-	-360	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2		N	-0-			-0-
06	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	520	-0-	-627	-0-	520	2		N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
*11	780	N	420	-0-	-360	-0-	420	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	462	-0-	-716	-0-	462	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
02	1400	N	1242	-0-	-158	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
*11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,613 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 #: 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 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 #: 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	1023	X	562	-0-	-461	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	924	X	824	-0-	-100	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	588	-0-	-435	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	750	X	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1032	-0-	-580	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	900	-0-	-660	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	645	-0-	-967	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*11	1320	X	716	-0-	-604	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

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

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

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1417	-0-	-123	-0-	1416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1026	-0-	-66	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 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	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	971	-0-	-517	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1267	-0-	-323	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 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	1147	N	723	-0-	-424	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,756 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	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. 787403
AMERIND 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 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 (CISCO) 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 26 WELL #: 1 RRCID -> 222378 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6208 - 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	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	1082	51 398	1 9	633	2	Y	362	327	1			78
02	DLQ	G-10	636	-0-	636	1718	24 201	1 9	411	2	Y	183	177	1			84
03	DLQ	G-10	760	-0-	760	2478	37 193	1 9	530	2	Y	175	211	1			48
04	2900	N	780	-0-	-2120	358	44 163	1 9	573	2	Y	148	167	1			29
05	1034	N	676	-0-	-358	-0-	43 149	1 9	484	2	Y	135	129	1			35
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38 147	1 9	472	2	Y	134	127	1	3	8	39
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27 107	1 9	543	2	Y	97	72	1			64
08	651	N	126	-0-	-525	-0-	8 29	1 9	89	2	Y	26	75	1	2	8	13
09	630	N	281	-0-	-349	-0-	17 43	1 9	221	2	Y	39	34	1			18
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22 103	1 9	250	2	Y	94	71	1			41
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16 133	1 9	244	2	Y	121	132	1			30
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	14312	-0-		14312		14312		1050	1	13154	2	Y	98	178	1			26
										108	9									
02	DLQ	G-10	12607	-0-		12607		26919		705	1	11882	2	Y	18					44
										20	9									
03	DLQ	G-10	13534	-0-		13534		40453		874	1	12619	2	Y	37					81
										41	9									
04	49968	X	9515	-0-		-40453		-0-		678	1	8815	2	Y	20	88	1			13
										22	9									
05	13826	X	12648	-0-		-1178		-0-		1027	1	11590	2	Y	28	20	1			21
										31	9									
06	13380	X	12229	-0-		-1151		-0-		917	1	11287	2	Y	23	26	1			18
										25	9									
07	13826	X	12339	-0-		-1487		-0-		579	1	11731	2	Y	26	30	1	7	8	7
										29	9									
08	13547	X	11433	-0-		-2114		-0-		943	1	10468	2	Y	20	10	1			17
										22	9									
09	12240	X	8241	-0-		-3999		-0-		590	1	7629	2	Y	20	11	1			26
										22	9									
10	12648	X	11162	-0-		-1486		-0-		886	1	10251	2	Y	23	34	1			15
										25	9									
11	12240	X	9489	-0-		-2751		-0-		566	1	8861	2	Y	56	2	8			69
										62	9									
12	12338	X	NO RPT	-0-		-12338		-0-						Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 127,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	9719	-0-		9719		9719		709	1	8886	2	Y	113	178	1			30
										124	9									
02	DLQ	G-10	8840	-0-		8840		18559		494	1	8321	2	Y	23					53
										25	9									
03	DLQ	G-10	9653	-0-		9653		28212		622	1	8981	2	Y	45					98
										50	9									
04	37001	X	8789	-0-		-28212		-0-		626	1	8139	2	Y	22	106	1			14
										24	9									
05	10044	X	9062	-0-		-982		-0-		734	1	8287	2	Y	37	24	1			27
										41	9									
06	9480	X	8719	-0-		-761		-0-		654	1	8048	2	Y	15	30	1			12
										17	9									
07	9796	X	8678	-0-		-1118		-0-		406	1	8229	2	Y	39	37	1			14
										43	9									
08	9641	X	8863	-0-		-778		-0-		731	1	8107	2	Y	23	18	1			19
										25	9									
09	8790	X	8367	-0-		-423		-0-		599	1	7746	2	Y	20	13	1			26
										22	9									
10	9052	X	8886	-0-		-166		-0-		705	1	8156	2	Y	23	34	1			15
										25	9									
11	8730	X	7919	-0-		-811		-0-		473	1	7411	2	Y	32					47
										35	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-		-8866		-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 97,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
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	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	402	1	5033	2	N	6					46
							7	9									
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	290	1	4879	2	N	35					81
							39	9									
03	5363	X	5279	-0-	-84	-0-	341	1	4921	2	N	15	47	1			49
							17	9									
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	360	1	4678	2	N	16					65
							18	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	453	1	5117	2	N	-0-					65
06	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	361	1	4447	2	N	-0-					65
07	5642	X	4424	-0-	-1218	-0-	207	1	4200	2	N	15	63	1			17
							17	9									
08	5580	X	4104	-0-	-1476	-0-	339	1	3757	2	N	7					24
							8	9									
09	5400	X	3901	-0-	-1499	-0-	279	1	3611	2	N	10					34
							11	9									
10	5580	X	3721	-0-	-1859	-0-	295	1	3417	2	N	8					42
							9	9									
11	4800	X	4388	-0-	-412	-0-	262	1	4109	2	N	15					57
							17	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 51,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TURNER RANCH T. D. 24 WELL #: 1 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 6150

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

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5397	-0-		5397	5397	392	1	4909	2	Y	87	166	1			23
								96	9									
02	DLQ G-10		3443	-0-		3443	8840	192	1	3230	2	Y	19					42
								21	9									
03	DLQ G-10		4066	-0-		4066	12906	257	1	3714	2	Y	86					128
								95	9									
04	17701	X	4795	-0-		-12906	-0-	336	1	4371	2	Y	80	157	1			51
								88	9									
05	5038	X	5038	-0-		-0-	-0-	406	1	4585	2	Y	43	62	1			32
								47	9									
06	4867	X	4867	-0-		-0-	-0-	363	1	4467	2	Y	34	39	1	2	8	25
								37	9									
07	4929	X	4914	-0-		-15	-0-	229	1	4643	2	Y	38	50	1			13
								42	9									
08	4929	X	4154	-0-		-775	-0-	339	1	3758	2	Y	52	21	1			44
								57	9									
09	4770	X	4128	-0-		-642	-0-	292	1	3771	2	Y	59	29	1			74
								65	9									
10	4929	X	4711	-0-		-218	-0-	369	1	4267	2	Y	68	99	1			43
								75	9									
11	4770	X	4468	-0-		-302	-0-	263	1	4111	2	Y	85					128
								94	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-		-4929	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 49,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

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	W	3657	-0-		3657	3657	268	1	3357	2	N	29					73
								32	9									
02	22092	X	3152	-0-		-18940	-0-	175	1	2948	2	N	26					99
								29	9									
03	24459	X	3405	-0-		-21054	-0-	215	1	3110	2	N	73	53	1			119
								80	9									
04	23670	X	5178	-0-		-18492	-0-	366	1	4758	2	N	49					168
								54	9									
05	24459	X	5301	-0-		-19158	-0-	431	1	4870	2	N	-0-	80	1			88
06	23670	X	5114	-0-		-18556	-0-	384	1	4730	2	N	-0-					88
07	24459	X	4639	-0-		-19820	-0-	218	1	4421	2	N	-0-					88
08	24459	X	3416	-0-		-21043	-0-	282	1	3134	2	N	-0-					88
09	23670	X	3466	-0-		-20204	-0-	249	1	3217	2	N	-0-					88
10	24459	X	3434	-0-		-21025	-0-	273	1	3161	2	N	-0-					88
11	23670	X	3446	-0-		-20224	-0-	207	1	3239	2	N	-0-					88
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 44,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
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	33077	X	14904	-0-	-18173	-0-	1091	1	13672	2	Y	128	137	1			41
							141	9									
02	29876	X	12727	-0-	-17149	-0-	708	1	11934	2	Y	77	114	1			4
							85	9									
03	33077	X	13164	-0-	-19913	-0-	848	1	12244	2	Y	65	64	1			5
							72	9									
04	32010	X	11962	-0-	-20048	-0-	851	1	11064	2	Y	43	38	1			10
							47	9									
05	33077	X	11694	-0-	-21383	-0-	941	1	10622	2	Y	119	104	1			25
							131	9									
06	32010	X	10352	-0-	-21658	-0-	774	1	9526	2	Y	47					72
							52	9									
07	33077	X	10624	-0-	-22453	-0-	498	1	10093	2	Y	30					102
							33	9									
08	13175	X	10010	-0-	-3165	-0-	824	1	9147	2	Y	35	107	1			30
							39	9									
09	11970	X	9133	-0-	-2837	-0-	654	1	8446	2	Y	30	3	8			57
							33	9									
10	11687	X	9001	-0-	-2686	-0-	713	1	8243	2	Y	41					98
							45	9									
11	10350	X	8694	-0-	-1656	-0-	519	1	8119	2	Y	51	58	1			91
							56	9									
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 122,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD) 47684 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 42 WELL #: 1 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

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-

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

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

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

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

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	4	4	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

01	DLQ G-10		125822	-0-	125822	125822	125822	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110964	-0-	110964	236786	110964	2			N	-0-					-0-
03	355024	X	118238	-0-	-236786	-0-	118238	2			N	-0-					-0-
04	117491	X	117491	-0-	-0-	-0-	117491	2			N	-0-					-0-
05	126573	X	119685	-0-	-6888	-0-	119685	2			N	-0-					-0-
06	121770	X	113686	-0-	-8084	-0-	113686	2			N	-0-					-0-
07	122853	X	116409	-0-	-6444	-0-	116409	2			N	-0-					-0-
08	121396	X	116178	-0-	-5218	-0-	116178	2			N	-0-					-0-
09	115410	X	111108	-0-	-4302	-0-	111108	2			N	-0-					-0-
10	118978	X	117581	-0-	-1397	-0-	117581	2			N	-0-					-0-
11	113700	X	108234	-0-	-5466	-0-	108234	2			N	-0-					-0-
12	116405	X	110033	-0-	-6372	-0-	110033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385,429 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	605	2	Y	10	10	1			21
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	507	2	Y	10	7	1			24
03	558	N	41	-0-	-517	-0-	26	1	15	9	Y	14	32	1			6
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	525	2	Y	13	9	1			10
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	557	2	Y	10	10	1			10
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	602	2	Y	11	5	1			16
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	730	2	Y	8	8	1			16
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	23 12	1 9	495	2	Y	11	11	1			16
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32 9	1 9	692	2	Y	8	6	1			18
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	25 11	1 9	567	2	Y	10	6	1			22
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-	17	1			5
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32 28	1 9	674	2	Y	25	9	1			21

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 1 C RRCID -> 095810 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5585 - 5615

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BROWN A WELL #: 2 C RRCID -> 103012 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5591 - 5613

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 3 U RRCID -> 103553 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 5513 - 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	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_____ 02/15/2014 - PLUGGED 02/15/14

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

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					12
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					12
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	243	2	18	9	N	16					28
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					28
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					28
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					28
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					28
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					28
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					8
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	235	2	22	9	N	20	22	1			6
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					6
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					6
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					6
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					6
08	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-					6
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					6
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					6
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					23
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	608	2	39	9	N	35	56	1			2
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					2
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					2
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					2
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					2
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					2
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					2
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					2
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	15	2	3	9	N	3	2	1			4
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					4
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					4
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					4
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	125	-0-	125	4737	114	2	11	9	N	10	10	1			-0-
03	14B	DENY	201	-0-	201	4938	201	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	58	-0-	58	4996	58	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4996					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

01	14B	DENY	325	-0-	325	51949	325	2			N	-0-					29
02	14B	DENY	90	-0-	90	52039	90	2			N	-0-					29
03	24158	N	154	-0-	-24004	28035	154	2			N	-0-					29
04	14B	DENY	375	-0-	375	28410	375	2			N	-0-					29
05	14B	DENY	387	-0-	387	28797	387	2			N	-0-					29
06	14B	DENY	90	-0-	90	28887	90	2			N	-0-					29
07	14B	DENY	230	-0-	230	29117	230	2			N	-0-					29
08	3100	N	413	-0-	-2687	26430	413	2			N	-0-					29
09	3000	N	270	-0-	-2730	23700	270	2			N	-0-					29
*10	3100	N	126	-0-	-2974	20726	126	2			N	-0-					29
*11	3000	N	141	-0-	-2859	17867	141	2			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17867					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
COLLYNS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 224884 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5860 - 5872

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

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

7S OIL & GAS, LLC 954992
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					110
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B	DENY	916	-0-	916	96045	916	2			N	-0-					25
02	14B	DENY	615	-0-	615	96660	582	2	33	9	N	30	53	1			2
03	14B	DENY	604	-0-	604	97264	604	2			N	-0-					2
04	14B	DENY	758	-0-	758	98022	758	2			N	-0-					2
05	14B	DENY	693	-0-	693	98715	693	2			N	-0-					2
06	14B	DENY	476	-0-	476	99191	476	2			N	-0-					2
07	14B	DENY	573	-0-	573	99764	573	2			N	-0-					2
08	3100	N	526	-0-	-2574	97190	526	2			N	-0-					2
09	3000	N	168	-0-	-2832	94358	168	2			N	-0-					2
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	91258					N	-0-					2
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	88258					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	88258					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	274	1	2485	3	Y	54					100
							59	9									
02	2800	N	2801	-0-	1	1	303	1	2418	3	Y	73	83	1	1	8	89
							80	9									
03	2710	N	2709	-0-	-1	-0-	300	1	2307	3	Y	93	83	1			99
							102	9									
04	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	315	1	2269	3	Y	118	160	1			57
							130	9									
05	2914	N	2078	-0-	-836	-0-	37	1	1957	3	Y	76	81	1			52
							84	9									
06	2610	N	2255	-0-	-355	-0-	20	1	2171	3	Y	58					110
							64	9									
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	357	1	2646	3	Y	74	147	1	1	8	36
							81	9									
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	360	1	2370	3	Y	61	73	1			24
							67	9									
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	370	1	2440	3	Y	63					87
							69	9									
10	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	432	1	2495	3	Y	80	76	1			91
							88	9									
*11	2970	X	1704	-0-	-1266	-0-	230	1	1421	3	Y	48	88	1			51
							53	9									
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	454	1	3084	3	Y	76	62	1			65
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 32,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	DLQ G-10		266	-0-	266	266	235	3	31	9	Y	28					37
02	DLQ G-10		205	-0-	205	471	190	3	15	9	Y	14					51
03	DLQ G-10		297	-0-	297	768	265	3	32	9	Y	29	55	1			25
04	1039	N	271	-0-	-768	-0-	241	3	30	9	Y	27					52
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	187	3	13	9	Y	12					64
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	190	3	23	9	Y	21					85
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	245	3	30	9	Y	27	54	1			58
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	223	3	28	9	Y	25	54	1			29
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	161	3	12	9	Y	11					40
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	209	3	25	9	Y	23					63
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	166	3	14	9	Y	13	55	1			21
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	142	3	7	9	Y	6					27

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	961	N	762	-0-	-199	-0-	752	3	10	9	N	9	1	8			198
02	728	N	474	-0-	-254	-0-	474	3			N	-0-					198
03	806	N	504	-0-	-302	-0-	481	3	23	9	N	21	175	1	1	8	43
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	3	11	9	N	10	2	8			51
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	N	3					54
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	N	6	4	8			56
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2					58
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					58
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					58
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	736	3	1	9	N	1					59
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	3			N	-0-					59
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 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-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 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	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1077	3	48	9	N	44	1	8			244
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1008	3	33	9	N	30	188	1	1	8	85
03	1116	N	794	-0-	-322	-0-	772	3	22	9	N	20	1	8			104
04	1080	N	521	-0-	-559	-0-	482	3	39	9	N	35	5	8			134
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	10	3	8			141
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	13	13	8			141
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	41	40	8			142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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

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

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

KEN (CROSS CUT) //CONT.// 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	-0-	-80	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					-0-
03	713	N	459	-0-	-254	-0-	44	1	415	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	251	1	488	2	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	313	1	654	2	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	289	1	540	2	N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	-0-					-0-
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	71	1	888	2	N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	113	1	748	2	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	13	1	896	2	N	-0-					-0-
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	157	1	634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,350 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	372	#	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	403	#	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	390	#	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	403	#	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	372	#	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	360	#	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1028	2	29	9	Y	26	62	1			61
02	DLQ G-10	431	-0-	431	1488	399	2	32	9	Y	29					90
03	DLQ G-10	1780	-0-	1780	3268	1745	2	35	9	Y	32	61	1			61
04	1700 N	2280	-0-	580	3848	2206	2	74	9	Y	67	62	1			66
05	3100 N	2165	-0-	-935	2913	1987	2	178	9	Y	162	61	1			167
06	3000 N	2481	-0-	-519	2394	2337	2	144	9	Y	131	181	1			117
07	3100 N	2554	-0-	-546	1848	2412	2	142	9	Y	129	182	1			64
08	3100 N	1587	-0-	-1513	335	1471	2	116	9	Y	105	60	1			109
09	2430 N	1644	-0-	-786	-0-	1549	2	95	9	Y	86	118	1			77
10	2511 N	913	-0-	-1598	-0-	808	2	105	9	Y	95	60	1			112
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	15	60	1			67
12	1705 N	8	-0-	-1697	-0-	1	2	7	9	Y	6					73

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

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

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

KING MT. (STRAWN) //CONT.// 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

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

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

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

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

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

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) //CONT.// 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

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

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

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	421	-0-	-354	-0-	378 3	43 9	Y	39	68 1		21
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	393 3	10 9	Y	9	26 1		4
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067 3	1 9	Y	1	4 1		1
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		Y	-0-			-0-
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884 3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	330	-0-	-1003	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
08	1209 N	128	-0-	-1081	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
09	870 N	194	-0-	-676	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 3	1 9	Y	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	46	-0-	-357	-0-	46 3		N	-0-			131
02	364 N	1	-0-	-363	-0-	1 3		N	-0-			131
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			131
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			131
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			131
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	401 3	6 9	N	5			136
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	429 3	3 9	N	3			139
08	465 N	294	-0-	-171	-0-	294 3		N	-0-			139
09	420 N	311	-0-	-109	-0-	311 3		N	-0-			139
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3		N	-0-			139
11	270 N	50	-0-	-220	-0-	41 3	9 9	N	8			147
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	3			150

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	456	2	10	9	N	9					184
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13					197
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	486	2	20	9	N	18	178	1			37
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	N	8					45
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	328	2	10	9	N	9					54
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	N	13					67
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	571	2	19	9	N	17					84
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	617	2	20	9	N	18					102
09	600	N	460	-0-	-140	-0-	449	2	11	9	N	10					112
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	441	2	22	9	N	20					132
11	630	N	352	-0-	-278	-0-	339	2	13	9	N	12					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					4
	02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					4
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	03	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					4
	04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					4
	05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					4
	06	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3			N	-0-					4
	07	434	N	288	-0-	-146 B	-0-	288	3			N	-0-					4
	08	465	N	202	-0-	-263 B	-0-	202	3			N	-0-					4
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					4
	10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					4
*	11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					4
	12	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	07 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	08 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	09 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	10 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KLATT (CANYON) //CONT.// 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					68
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					68
04	690	N	432	-0-	-258 B	-0-	432	3			N	-0-					68
05	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	403	3	20	9	N	18					86
06	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					86
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					86
08	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-					86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					86
10	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					86
*11	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					86
*12	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
KOTHMANN WELL #: 1 RRCID -> 197867 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 1604 PERF. 1458 - 1466

01	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-

KOTHMANN WELL #: 2 RRCID -> 200646 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1506 - 1516

01	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-

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) //CONT.// 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
KOTHMANN WELL #: 3 RRCID -> 203984 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1526 - 1534

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

KOTHMANN WELL #: 4 RRCID -> 219757 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1463 - 1470

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

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 139740 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6279

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-176	-0-	720	3	3	9	N	3					23
02	784	N	439	-0-	-345	-0-	438	3	1	9	N	1					24
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	6					30
04	690	N	11	-0-	-679	-0-	8	3	3	9	N	3					33
05	496	N	38	-0-	-458	-0-	37	3	1	9	N	1					34
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	N	1					35
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	N	2					37
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1					38
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					38
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	N	3	3	8			38
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					38
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) //CONT.// 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. //CONT.// 489783
HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 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	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					72
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					72
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					72
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					72
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					72
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					72
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					72
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					72
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					72
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					72
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					72
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,424 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	881	-0-	-259	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21	-0-	21	109	21	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		74	-0-	74	183	74	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		90	-0-	90	273	90	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		87	-0-	87	360	87	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	360					Y	NO RPT					-0-

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

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	495	96	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	834	339	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		412	-0-	412	1246	412	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		399	-0-	399	1645	399	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1645					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2007	-0-	-504	-0-	31	1	1976	2	N	-0-					223
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	28	1	2046	2	N	-0-					223
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1814	2	N	3					226
							3	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	2	N	4	186	1			44
							4	9									
05	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	31	1	1975	2	N	9					53
							10	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2052	2	N	6					59
							7	9									
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2326	2	N	5					64
							6	9									
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	N	4					68
							4	9									
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	30	1	2665	2	N	15					83
							17	9									
10	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	31	1	2319	2	N	1					84
							1	9									
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	30	1	2126	2	N	4					88
							4	9									
12	2790	N	2395	-0-	-395	-0-	31	1	2361	2	N	3					91
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	713	N	447	-0-	-266	-0-	439	2	8	9	N	7					84
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			N	-0-					84
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					84
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	604	2	15	9	N	14					98
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	597	2	6	9	N	5					103
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					103
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					103
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6					109
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					109
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					109
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					109
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					37
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					37
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					37
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					37
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					37
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					37
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					37
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					37
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					37
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					37
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					37
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

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			N	-0-					108
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					108
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					108
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					108
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					108
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					108
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					108
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					108
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					108
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108

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

BRECK OPERATING CORP. 089974
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					88
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					88
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					88
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					88
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					88
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					88
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					88
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					88
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					88
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					88
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					88
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,009 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

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					66
02	56	N	13	-0-	-43	-0-		13	2			N	-0-					66
03	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	2			N	-0-					66
04	30	N	7	-0-	-23	-0-		7	2			N	-0-					66
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-					66
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					66
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					66
08	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	2			N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

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	868	N	12	-0-	-856	-0-		12	2			N	-0-					168
02	812	N	239	-0-	-573	-0-		158	2	81	9	N	74	190	1			52
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-		612	2	61	9	N	55					107
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		1097	2	68	9	N	62					169
05	279	N	31	-0-	-248	-0-		14	2	17	9	N	15					184
06	660	N	8	-0-	-652	-0-		6	2	2	9	N	2					186
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-					186
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		900	2	128	9	N	116	172	1			130
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-		680	2	80	9	N	73					203
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-		181	2	61	9	N	55	179	1			79
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		1021	2	89	9	N	81					160
12	775	N	446	-0-	-329	-0-		403	2	43	9	N	39					199

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

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	1209	N	1096	-0-	-113	-0-		1096	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1051	-0-	-181	-0-		1051	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		1337	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1050	-0-	-240	-0-		1050	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1162	-0-	-233	-0-		1162	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-		1199	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-		1146	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	249	-0-	-921	-0-		249	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	11	-0-	-1105	-0-		11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,006 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

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

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

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256866 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 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-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					110
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					112
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	N	3					115
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					117
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3					120
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1					121
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	N	1					122
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2					124
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	3	3	9	N	3					127
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2					129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		43	-0-	43	46	43	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		22	-0-	22	68	22	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		88	-0-	88	156	88	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		68	-0-	68	224	68	2			Y	-0-					23
08	298	N	74	-0-	-224	-0-	74	2			Y	-0-					23
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					23
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			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: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10		87	-0-	87	93	87	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10		45	-0-	45	138	45	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		198	-0-	198	336	198	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		154	-0-	154	490	153	2	1	9	Y	1					29
08	654	N	164	-0-	-490	-0-	164	2			Y	-0-					29
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					29
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		72	-0-	72	74	72	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		15	-0-	15	89	15	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		63	-0-	63	152	63	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		49	-0-	49	201	49	2			Y	-0-					13
08	256	N	55	-0-	-201	-0-	55	2			Y	-0-					13
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					13
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			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: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		116	-0-	116	121	116	2			Y	-0-					40
05	DLQ G-10		37	-0-	37	158	37	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		157	-0-	157	315	157	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		121	-0-	121	436	121	2			Y	-0-					40
08	573	N	137	-0-	-436	-0-	137	2			Y	-0-					40
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					40
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					78
04	DLQ G-10		29	-0-	29	37	29	2			Y	-0-					78
05	DLQ G-10		60	-0-	60	97	60	2			Y	-0-					78
06	DLQ G-10		244	-0-	244	341	244	2			Y	-0-					78
07	DLQ G-10		189	-0-	189	530	189	2			Y	-0-					78
08	757	N	227	-0-	-530	-0-	227	2			Y	-0-					78
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					78
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					131
04	DLQ G-10		159	-0-	159	170	159	2			Y	-0-					131
05	DLQ G-10		82	-0-	82	252	82	2			Y	-0-					131
06	DLQ G-10		352	-0-	352	604	352	2			Y	-0-					131
07	DLQ G-10		252	-0-	252	856	251	2	1	9	Y	1					132
08	1152	N	296	-0-	-856	-0-	295	2	1	9	Y	1					133
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					133
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5					60
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3					63
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					65
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					7
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		4	-0-	4	89	4	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					7
08	89	N	-0-	-0-	-89	-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: 406 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3	-0-	3	76	3	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					4
08	76	N	-0-	-0-	-76	-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: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	16	2	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
08	16	N	-0-	-0-	-16	-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: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	0	N	-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 (-)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-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			19
05	14B2 EXT		5	-0-	5	6	5	3		N	-0-			19
06	6		-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0	X	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	N	3					191
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					193
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					195
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	3	4	9	N	4					199
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					199
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					199
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					200
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					201
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					201
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					201
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	3	1	9	N	1					52
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					52
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					52
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					52
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1					53
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	N	1					54
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1					55
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	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-

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					7
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	N	4					11
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					11
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	N	2					13
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					13
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	N	1					14
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	N	1					15
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					67
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					67
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					67
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					67
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1					68
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	1					69
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					69
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	N	4					73
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	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-

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-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	Y	1					22
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1					23
03	DLQ G-10		665	-0-	665	665	664	3	1	9	Y	1					24
04	DLQ G-10		558	-0-	558	1223	557	3	1	9	Y	1					25
05	DLQ G-10		633	-0-	633	1856	632	3	1	9	Y	1					26
06	DLQ G-10		661	-0-	661	2517	660	3	1	9	Y	1					27
07	DLQ G-10		628	-0-	628	3145	627	3	1	9	Y	1					28
08	3000	N	636	-0-	-2364	781	635	3	1	9	Y	1					29
09	1457	N	676	-0-	-781	-0-	675	3	1	9	Y	1					30
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					6
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1210	2			N	-0-					6
03	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	2			N	-0-					6
04	1410	N	766	-0-	-644	-0-	766	2			N	-0-					6
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					6
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					6
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1193	3	36	9	N	33					39
08	1767	N	1285	-0-	-482	-0-	1285	3			N	-0-					39
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					39
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					39
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					39
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-

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

LIGHTSEY (HARKEY) //CONT.// 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

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

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

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		217	#	115	-0-	-102	-0-	112	3	3	9	N	3					106
02		196	#	64	-0-	-132	-0-	64	3			N	-0-					106
03		217	#	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					106
04		150	#	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					106
05		304	X	304	-0-	-0-	-0-	273	3	31	9	N	28					134
06		748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					134
07		722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					134
08		452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					134
09		750	N	494	-0-	-256	-0-	494	3			N	-0-					134
10		713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					134
11		592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3					137
*12		596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FORELAND OPERATING, LLC 275732
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 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		124	#	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					127
02		75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127
03		62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					127
04		60	#	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					127
05		93	X	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					127
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	T. A.		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					124
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					124
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					124
05	186	X	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					124
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					124
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					124
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					125
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					125
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					31
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2					33
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	272	2	2	9	N	2					35
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					38
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3					41
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1					42
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					43
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	N	2					45
09	360	X	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	N	2					47
10	403	X	302	-0-	-101	-0-	301	2	1	9	N	1					48
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					48
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	309	R	309	-0-	-0-	-0-	100	2	209	9	N	190	184	1			74
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					74
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					75
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					76
05	310	X	109	-0-	-201	-0-	108	2	1	9	N	1					77
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					78
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					79
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	Y	9	11	1			101
02	1120	#	968	-0-	-152	-0-	958	2	10	9	Y	9	12	1			98
03	1240	#	959	-0-	-281	-0-	952	2	7	9	Y	6	7	1			97
04	1200	#	1037	-0-	-163	-0-	1034	2	3	9	Y	3	7	1			93
05	1178	X	995	-0-	-183	-0-	994	2	1	9	Y	1	8	1			86
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	881	2	6	9	Y	5	8	1			83
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	Y	3	4	1			82
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	942	2	9	9	Y	8	11	1			79
09	DLQ G-10		850	-0-	850	850	847	2	3	9	Y	3	7	1			75
10	DLQ G-10		857	-0-	857	1707	856	2	1	9	Y	1	4	1			72
11	2539	N	832	-0-	-1707	-0-	825	2	7	9	Y	6	7	1			71
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	Y	7					78

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	R	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	Y	4	6	1			38
02	560	#	476	-0-	-84	-0-	470	2	6	9	Y	5	6	1			37
03	620	#	470	-0-	-150	-0-	467	2	3	9	Y	3	4	1			36
04	600	#	508	-0-	-92	-0-	507	2	1	9	Y	1	4	1			33
05	589	X	493	-0-	-96	-0-	487	2	6	9	Y	5	4	1			34
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	432	2	6	9	Y	5	4	1			35
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	2	1			34
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	462	2	11	9	Y	10	6	1			38
09	DLQ G-10		421	-0-	421	421	415	2	6	9	Y	5	4	1			39
10	DLQ G-10		420	-0-	420	841	419	2	1	9	Y	1	2	1			38
11	1252	N	411	-0-	-841	-0-	405	2	6	9	Y	5	4	1			39
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	Y	6					45

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					21
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	2			N	-0-					21
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					21
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					21
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					21
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					21
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					21
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					21
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					21
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					21
11	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					21
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT) 53629 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 204714 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2247 - 2271

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

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

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

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

	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	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

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

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					2
10	14B2 EXT		25	-0-	25	51	25	3			N	-0-					2
11	14B2 EXT		18	-0-	18	69	18	3			N	-0-					2
12	14B2 EXT		51	-0-	51	120	51	3			N	-0-					2

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

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 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	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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 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	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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

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

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2047	-0-	-25	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,478 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	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

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

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

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-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

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-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

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	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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 #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

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

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	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

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	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-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	52	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1525	-0-	-43	-0-	48	1	1477	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	51	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1590	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	60	1	1608	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	57	1	1497	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	65	1	1596	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	67	1	1510	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	50	1	1495	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	50	1	1554	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	55	1	1468	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	59	1	1500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,224 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	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	84	1	2662	2	N	-0-			-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-			-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	85	1	2702	2	N	-0-			-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	93	1	2612	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	96	1	2572	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	1687	-0-	-1013	-0-	61	1	1626	2	N	-0-			-0-
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	121	1	2967	2	N	-0-			-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	N	-0-			-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	79	1	2458	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2399	-0-	-301	-0-	86	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	93	1	2352	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,801 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
07	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
08	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
09	1410	X	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
10	1457	X	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
11	1410	X	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
12	1457	X	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	307	2868	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3064	-0-	-36	271	3064	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	2842	-0-	-271	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2118	-0-	-517	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

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

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

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

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

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

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	691	3	Y	6	7	1			1
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	10 11	1 9	606	3	Y	10	9	1			2
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	683	3	Y	11	11	1			2
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	16 6	1 9	651	3	Y	5	6	1			1
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	665	3	Y	4	4	1			1
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	17 4	1 9	644	3	Y	4	4	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	658	3	Y	12	9	1			4
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	660	3	Y	5	8	1			1
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	14	1	629	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	15	1	655	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	618	-0-	-42	-0-	12	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	14	1	633	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

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

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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 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	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489 2	3 9	N	3			8
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428 2	1 9	N	1			9
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 2	1 9	N	1			10
04	1440 N	1104	-0-	-336	-0-	1104 2		N	-0-			10
05	1581 N	308	-0-	-1273	-0-	308 2		N	-0-			10
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	N	4			14
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539 2	3 9	N	3	12 1		5
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	736 2	4 9	N	4			9
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1706 2	3 9	N	3			12
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548 2	3 9	N	3	11 1		4
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738 2	3 9	N	3			7
12	1023 N	779	-0-	-244	-0-	778 2	1 9	N	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. 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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-		3223	2	8	9	Y	7					21
02	2744	X	2075	-0-	-669	-0-		2072	2	3	9	Y	3					24
03	3038	X	2621	-0-	-417	-0-		2619	2	2	9	Y	2					26
04	3120	X	2222	-0-	-898	-0-		2222	2			Y	-0-					26
05	3224	X	1315	-0-	-1909	-0-		1315	2			Y	-0-					26
06	3120	X	2738	-0-	-382	-0-		2727	2	11	9	Y	10					36
07	2635	X	2556	-0-	-79	-0-		2548	2	8	9	Y	7	31	1			12
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-		3018	2	12	9	Y	11					23
09	2730	X	2286	-0-	-444	-0-		2277	2	9	9	Y	8					31
10	2821	X	2523	-0-	-298	-0-		2514	2	9	9	Y	8	29	1			10
11	2940	X	2193	-0-	-747	-0-		2185	2	8	9	Y	7					17
12	3038	X	2617	-0-	-421	-0-		2614	2	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 29,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. 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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-		4393	2	3	9	Y	3					9
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-		2809	2	1	9	Y	1					10
03	2976	X	2470	-0-	-506	-0-		2469	2	1	9	Y	1					11
04	3780	X	2469	-0-	-1311	-0-		2469	2			Y	-0-					11
05	3906	X	1874	-0-	-2032	-0-		1874	2			Y	-0-					11
06	3780	X	3339	-0-	-441	-0-		3335	2	4	9	Y	4					15
07	3100	X	2598	-0-	-502	-0-		2595	2	3	9	Y	3	13	1			5
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-		2927	2	4	9	Y	4					9
09	3330	X	2565	-0-	-765	-0-		2561	2	4	9	Y	4					13
10	3441	X	2271	-0-	-1170	-0-		2268	2	3	9	Y	3	12	1			4
11	3330	X	2374	-0-	-956	-0-		2371	2	3	9	Y	3					7
12	2945	X	2190	-0-	-755	-0-		2189	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 32,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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. 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	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-		3351	2	13	9	Y	12					36
02	3864	X	2748	-0-	-1116	-0-		2744	2	4	9	Y	4					40
03	4278	X	367	-0-	-3911	-0-		363	2	4	9	Y	4					44
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-		4050	2			Y	-0-					44
05	3379	X	1772	-0-	-1607	-0-		1772	2			Y	-0-					44
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-		4212	2	17	9	Y	15					59
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-		3257	2	15	9	Y	14	52	1			21
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-		3485	2	19	9	Y	17					38
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-		3363	2	15	9	Y	14					52
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-		3044	2	12	9	Y	11	47	1			16
11	2940	X	2519	-0-	-421	-0-		2506	2	13	9	Y	12					28
12	3038	X	2191	-0-	-847	-0-		2185	2	6	9	Y	5					33

TOTAL GAS PROD: 34,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	2	1	9	Y	1					2
02	3164	X	2796	-0-	-368	-0-	2796	2			Y	-0-					2
03	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			Y	-0-					2
04	3390	X	2491	-0-	-899	-0-	2491	2			Y	-0-					2
05	3379	X	1800	-0-	-1579	-0-	1800	2			Y	-0-					2
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3693	2	1	9	Y	1					3
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-	2	1			1
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	Y	1					2
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					2
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					1
*12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 33,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

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	9802	X	1056	-0-	-8746	-0-	1056	2			Y	-0-					12
02	1624	X	1540	-0-	-84	-0-	1540	2			Y	-0-					12
03	1798	X	695	-0-	-1103	-0-	693	2	2	9	Y	2					14
04	1650	X	966	-0-	-684	-0-	966	2			Y	-0-					14
05	1705	X	661	-0-	-1044	-0-	660	2	1	9	Y	1	13	1			2
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					2
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					2
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1					3
09	2100	N	1556	-0-	-544	-0-	1556	2			Y	-0-					3
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	Y	2					5
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1327	2	2	9	Y	2					7
12	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	1229	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

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	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					15
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					15
03	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	1407	2	2	9	Y	2					17
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					17
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	795	2	1	9	Y	1	16	1			2
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					2
07	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			Y	-0-					2
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	Y	1					3
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2257	2	1	9	Y	1					4
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	Y	2					6
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	Y	2					8
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2853	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					20
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					20
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	469	2	2	9	Y	2					22
04	930	N	454	-0-	-476	-0-	453	2	1	9	Y	1					23
05	1178	N	226	-0-	-952	-0-	225	2	1	9	Y	1	21	1			3
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					3
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					3
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1					4
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	619	2	1	9	Y	1					5
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-	922	2	2	9	Y	2					7
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					11
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					118
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	Y	1					119
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	Y	13					132
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2431	2	7	9	Y	6					138
05	2170	N	985	-0-	-1185	-0-	977	2	8	9	Y	7	126	1			19
06	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	2			Y	-0-					19
07	3100	N	3319	-0-	219	1142	3319	2			Y	-0-					19
08	3100	N	2783	-0-	-317	825	2774	2	9	9	Y	8					27
09	2397	X	1572	-0-	-825	-0-	1566	2	6	9	Y	5					32
10	2170	X	2160	-0-	-10	-0-	2146	2	14	9	Y	13					45
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2216	2	21	9	Y	19					64
*12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	Y	16					80

TOTAL GAS PROD: 29,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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. (I) GAS LIFT(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	2237	-0-	-770	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2287	-0-	-720	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1392	-0-	-1646	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2091	-0-	-1629	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2047	-0-	-1553	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	1936	-0-	-1784	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	663	-0-	-670	-0-	660	2	3	9	N	3	4	1			1
02	812	N	532	-0-	-280	-0-	530	2	2	9	N	2					3
03	899	N	533	-0-	-366	-0-	531	2	2	9	N	2	4	1			1
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1					2
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	N	2					4
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1	4	1			1
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					2
08	1550	N	985	-0-	-565	-0-	983	2	2	9	N	2					4
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	4	1			1
10	1023	N	820	-0-	-203	-0-	818	2	2	9	N	2					3
11	960	N	766	-0-	-194	-0-	764	2	2	9	N	2	4	1			1
12	930	N	732	-0-	-198	-0-	730	2	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1148	-0-	-619	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	989	-0-	-131	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	965	-0-	-145	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	2107	2	10	9	N	9	15	1			2
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10					12
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7	15	1			4
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	N	6					10
05	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2162	2	6	9	N	5					15
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1999	2	4	9	N	4	15	1			4
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1451	2	6	9	N	5					9
08	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	1938	2	6	9	N	5					14
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	N	6	15	1			5
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2271	2	7	9	N	6					11
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	2	10	9	N	9	15	1			5
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2158	2	9	9	N	8					13

TOTAL GAS PROD: 24,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3269	-0-	469	469	3269	2			N	-0-					-0-
03	2465	N	1996	-0-	-469	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1914	-0-	-194	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1288	-0-	-820	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2584	2	13	9	Y	12	20	1			3
02	2464	X	2190	-0-	-274	-0-	2177	2	13	9	Y	12					15
03	2728	X	2274	-0-	-454	-0-	2263	2	11	9	Y	10	20	1			5
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2455	2	9	9	Y	8					13
05	2728	X	2032	-0-	-696	-0-	2024	2	8	9	Y	7					20
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2522	2	6	9	Y	5	20	1			5
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2291	2	9	9	Y	8					13
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2562	2	7	9	Y	6					19
09	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	2095	2	9	9	Y	8	20	1			7
10	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1873	2	9	9	Y	8					15
11	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	1634	2	12	9	Y	11	20	1			6
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	Y	12					18

TOTAL GAS PROD: 26,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	3023	-0-	223	223	3022	2	1	9	Y	1					1
03	3100	N	4378	-0-	1278	1501	4378	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	3148	-0-	148	1649	3147	2	1	9	Y	1					1
05	3850	X	2201	-0-	-1649	-0-	2201	2			Y	-0-					1
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	2391	2	1	9	Y	1					1
08	2728	X	2320	-0-	-408	-0-	2320	2			Y	-0-					1
09	2640	X	1821	-0-	-819	-0-	1821	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	Y	1					1
11	2640	X	1979	-0-	-661	-0-	1979	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2387	X	1756	-0-	-631	-0-	1755	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 31,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2643	2	6	9	Y	5					6
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2493	2	4	9	Y	4	8	1			2
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	Y	3					5
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2564	2	3	9	Y	3					8
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	Y	2	8	1			2
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2665	2	3	9	Y	3					5
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3	9	Y	3					8
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	Y	3	8	1			3
10	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2129	2	3	9	Y	3					6
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	2	6	9	Y	5	8	1			3
12	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1952	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 28,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2937	2	25	9	Y	23	37	1			6
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2820	2	24	9	Y	22					28
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	2	21	9	Y	19	37	1			10
04	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2457	2	15	9	Y	14					24
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3293	2	13	9	Y	12					36
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3596	2	12	9	Y	11	37	1			10
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3042	2	14	9	Y	13					23
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3571	2	13	9	Y	12					35
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2680	2	14	9	Y	13	36	1			12
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15					27
11	2490	X	2469	-0-	-21	-0-	2445	2	24	9	Y	22	37	1			12
*12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2607	2	22	9	Y	20					32

TOTAL GAS PROD: 35,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2223	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	Y	3					4
03	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	2237	2	4	9	Y	4	6	1			2
04	2490	X	2044	-0-	-446	-0-	2042	2	2	9	Y	2					4
05	2914	X	2053	-0-	-861	-0-	2051	2	2	9	Y	2					6
06	2820	X	1991	-0-	-829	-0-	1989	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	2852	X	1947	-0-	-905	-0-	1945	2	2	9	Y	2					4
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	Y	1					5
09	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	Y	3	6	1			2
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2313	2	2	9	Y	2					4
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	2232	N	1853	-0-	-379	-0-	1850	2	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 26,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1003	-0-	-640	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	832	-0-	-1183	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3974	-0-	974	974	3974	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3858	-0-	758	1732	3858	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2141	-0-	-859	873	2141	2			N	-0-					-0-
*12	2813	X	1940	-0-	-873	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2146	-0-	-206	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2137	-0-	-383	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2405	-0-	-1036	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2567	-0-	-763	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2835	-0-	-606	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4216	-0-	-465	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4196	-0-	-32	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2145	-0-	-2505	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4167	-0-	-213	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3800	-0-	-640	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3238	-0-	-1350	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND OPERATING LLC 813995
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	852	-0-	-171	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
02	896	X	761	-0-	-135	-0-	43	1	718	3	N	-0-					-0-
03	992	X	947	-0-	-45	-0-	55	1	892	3	N	-0-					-0-
04	930	X	913	-0-	-17	-0-	53	1	860	3	N	-0-					-0-
05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	53	1	848	3	N	-0-					-0-
06	930	X	891	-0-	-39	-0-	54	1	837	3	N	-0-					-0-
07	961	X	900	-0-	-61	-0-	54	1	846	3	N	-0-					-0-
08	961	X	900	-0-	-61	-0-	61	1	839	3	N	-0-					-0-
09	900	X	855	-0-	-45	-0-	53	1	802	3	N	-0-					-0-
10	930	X	824	-0-	-106	-0-	51	1	773	3	N	-0-					-0-
11	900	X	860	-0-	-40	-0-	49	1	811	3	N	-0-					-0-
*12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	85	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1456 X	1398	-0-	-58	-0-	79	1	1319	3	N	-0-					-0-
03	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	89	1	1450	3	N	-0-					-0-
04	1560 X	1425	-0-	-135	-0-	82	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1612 X	1449	-0-	-163	-0-	85	1	1364	3	N	-0-					-0-
06	1560 X	1405	-0-	-155	-0-	85	1	1320	3	N	-0-					-0-
07	1550 X	1407	-0-	-143	-0-	85	1	1322	3	N	-0-					-0-
08	1550 X	1426	-0-	-124	-0-	97	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1440 X	1397	-0-	-43	-0-	86	1	1311	3	N	-0-					-0-
10	1457 X	1282	-0-	-175	-0-	79	1	1203	3	N	-0-					-0-
11	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	82	1	1337	3	N	-0-					-0-
*12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	96	1	1578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO RICO (GARDNER-A) 54350 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC 846627
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 264544 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3672 - 3678

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

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

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

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

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

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

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

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

FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

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

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

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

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

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

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

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

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

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

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

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

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

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

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG, ANDY "6" WELL #: 3 RRCID -> 174837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6420 - 6630

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_____ 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

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

COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

*03	0 W	4679	-0-	4679	4679	21	1	4606	3	N	47	1	8			46
						52	9									
*04	0 W	4961	-0-	4961	9640	4920	3	41	9	N	37	5	1	1	8	77
*05	0 W	5257	-0-	5257	14897	23	1	5181	3	N	48	2	8			123
						53	9									
*06	0 W	5041	-0-	5041	19938	4984	3	57	9	N	52					175
*07	0 W	5315	-0-	5315	25253	26	1	5198	3	N	83					258
						91	9									
*08	0 W	5192	-0-	5192	30445	5108	3	84	9	N	76					334
*09	0 W	5183	-0-	5183	35628	29	1	5125	3	N	26					360
						29	9									
*10	0 W	5055	-0-	5055	40683	5049	3	6	9	N	5	221	1			144
*11	0 W	4734	-0-	4734	45417	4691	3	43	9	N	39					183
*12	0 W	4920	-0-	4920	50337	58	1	4812	3	N	45					228
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 50,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) //CONT.// 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 3063 "A" WELL #: 2 RRCID -> 205950 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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

	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	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					35
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					35
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					35
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					35
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					35
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					35
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					35
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					35
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					35
10	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					35
11	2239	N	1865	-0-	-374	-0-	1865	2			N	-0-					35
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	525	-0-	525	525	263	2	262	9	Y	238	126	1			112
09	18903	X	18378	-0-	-525	-0-	18378	2			Y	-0-					112
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			Y	-0-					112
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					112
12	19003	X	10473	-0-	-8530	-0-	10473	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 40,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	827	-0-	827	827	827	2			Y	-0-					74
09	7536	X	6709	-0-	-827	-0-	6709	2			Y	-0-					74
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					74
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					74
12	6944	X	2465	-0-	-4479	-0-	2465	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,847 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1556	-0-	1556	1556	1534	2	22	9	Y	20	11	1			9
09	5502	X	3946	-0-	-1556	-0-	3946	2			Y	-0-					9
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					9
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					9
12	4092	X	1512	-0-	-2580	-0-	1512	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	1744	-0-	1744	1744	1744	2			Y	-0-					28
09	5689	X	3945	-0-	-1744	-0-	3945	2			Y	-0-					28
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					28
11	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1344	2			Y	-0-					28
12	4092	X	1672	-0-	-2420	-0-	1672	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	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: 2

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

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

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

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			4
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			Y	-0-					4
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			Y	-0-					4
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					4
*12	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

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

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					70
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					70
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	N	10					80
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					80
05	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	3			N	-0-					80
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					80
07	744	N	321	-0-	-423	-0-	321	3			N	-0-					80
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					80
09	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	3			N	-0-					80
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					80
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					80
12	496	N	226	-0-	-270	-0-	226	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					174
02	DLQ G-10		267	-0-	267	559	267	3			Y	-0-					174
03	0		293	-0-	293	852	293	3			Y	-0-					174
04	0		150	-0-	150	1002	150	3			Y	-0-					174
05	0		152	-0-	152	1154	152	3			Y	-0-					174
06	0		140	-0-	140	1294	140	3			Y	-0-					174
07	1436		142	-0-	-1294	-0-	142	3			Y	-0-					174
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					174
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					174
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					174
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

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

HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		144	-0-	144	301	144	3			Y	-0-					25
03	752	N	451	-0-	-301	-0-	451	3			Y	-0-					25
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					25
05	281		281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					25
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					25
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	4			Y	-0-					25
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					25
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					25
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					25
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,638 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	186	1	359	3	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	155	1	354	3	N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	120	1	376	3	N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	191	1	343	3	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	196	1	359	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	213	1	318	3	N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	267	1	252	3	N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	267	1	237	3	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	178	1	314	3	N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	190	1	317	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	472	-0-	-8	-0-	185	1	287	3	N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	200	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	999	-0-	-117	-0-	177	1	822	2	N	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	150	1	791	2	N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	140	1	781	2	N	-0-					-0-
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	124	1	779	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	758	-0-	-296	-0-	55	1	703	2	N	-0-					-0-
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	40	1	620	2	N	-0-					-0-
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	42	1	694	2	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	664	-0-	-56	-0-	43	1	621	2	N	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	47	1	658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

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

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	295	-0-	-108	-0-	52	1	243	2	N	-0-			-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	43	1	226	2	N	-0-			-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	61	1	340	2	N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	N	-0-			-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	2	N	-0-			-0-
09	630	N	346	-0-	-284	-0-	21	1	325	2	N	-0-			-0-
10	837	N	348	-0-	-489	-0-	22	1	326	2	N	-0-			-0-
*11	810	N	370	-0-	-440	-0-	24	1	346	2	N	-0-			-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-			-0-
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	25	1	133	2	N	-0-			-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	465	2	N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	73	1	462	2	N	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	N	-0-			-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	30	1	464	2	N	-0-			-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	2	N	-0-			-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	27	1	454	2	N	-0-			-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-			-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	-0-			-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	N	-0-			-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	31	1	441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	110	1	513	2	N	-0-			-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	85	1	449	2	N	-0-			-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	90	1	498	2	N	-0-			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	97	1	610	2	N	-0-			-0-
05	589	N	394	-0-	-195	-0-	29	1	365	2	N	-0-			-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	23	1	361	2	N	-0-			-0-
07	744	N	467	-0-	-277	-0-	26	1	441	2	N	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	-0-			-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	N	-0-			-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	N	-0-			-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	89	1	414	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	70	1	390	2	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	66	1	413	2	N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	19	1	320	2	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	83	-0-	-382	-0-	15	1	68	2	N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	254	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	207	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	215	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	188	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	95	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	70	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	72	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	70	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	1238	2	N	-0-					-0-
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	87	1	1222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYFIELD RANCH "C" WELL #: 88 RRCID -> 115853 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3226 - 3285

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

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

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 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	1178	N	158	-0-	-1020	-0-	158	3			N	-0-					174
02	1204	N	878	-0-	-326	-0-	852	3	26	9	N	24					198
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					198
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					198
05	3100	N	5115	-0-	2015	2015	5115	3			N	-0-					198
06	3000	N	1025	-0-	-1975	40	999	3	26	9	N	24	1	8			221
07	1359	N	1319	-0-	-40	-0-	1317	3	2	9	N	2	158	1			65
08	2325	X	336	-0-	-1989	-0-	336	3			N	-0-					65
09	2250	X	773	-0-	-1477	-0-	773	3			N	-0-					65
10	2325	X	819	-0-	-1506	-0-	819	3			N	-0-					65
11	1290	X	844	-0-	-446	-0-	844	3			N	-0-					65
12	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

M. P. I. (ELLENBURGER) //CONT.// 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					99
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					99
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					99
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					99
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					99
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					99
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					99
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	46	3	120	4	N	-0-					99
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					99
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					99
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					99
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,368 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6					102
02	1120	N	926	-0-	-194	-0-	909	3	17	9	Y	15					117
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12	9	Y	11					128
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					128
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			Y	-0-					128
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					128
07	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			Y	-0-					128
08	992	N	644	-0-	-348	-0-	644	3			Y	-0-					128
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					128
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			Y	-0-					128
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					128
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

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

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

M. P. I. (STRAWN) //CONT.// 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 182769 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 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-

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	279 N	212	-0-	-67	-0-	202 3	10 9	N	9			89
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	122 3	8 9	N	7			96
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	242 3	14 9	N	13			109
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	155 3	7 9	N	6			115
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	127 3	2 9	N	2			117
06	240 N	98	-0-	-142	-0-	98 3		N	-0-			117
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			117
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134 3	2 9	N	2			119
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233 3	9 9	N	8			127
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	202 3	26 9	N	24			151
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	186 3	21 9	N	19			170
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	174 3	30 9	N	27	174 1		23

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8					128
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					137
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					155
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					164
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					171
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			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: 51

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950		5565	-0-	-8385	26925	5565	3			N	-0-					-0-
02	12600		4723	-0-	-7877	19048	4723	3			N	-0-					-0-
03	13950		3708	-0-	-10242	8806	3708	3			N	-0-					-0-
04	13500		4694	-0-	-8806	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
05	6200	#	4257	-0-	-1943	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	5400	#	3326	-0-	-2074	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
07	5239	#	2498	-0-	-2741	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	4836	#	1950	-0-	-2886	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	4680	#	3665	-0-	-1015	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	4247	#	3379	-0-	-868	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3330	#	2997	-0-	-333	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
12	3782	#	2624	-0-	-1158	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,386 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 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	620	X	202	-0-	-418	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	252	X	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	X	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	X	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	X	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	X	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300	X	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	391	3	41	9	N	37	37	8			-0-
03	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	248	X	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	X	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	240	X	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	248	X	47	-0-	-201	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	248	X	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	240	X	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	124	X	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	434	X	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	224	X	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	248	X	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	180	X	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	X	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	155	X	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	270	X	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	279	X	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	270	X	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	248	X	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2016	-0-		-557	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	2113	X	2113	-0-		-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2068	-0-		-1032	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2232	-0-		-768	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2428	-0-		-672	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-		-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
07	2330	X	2330	-0-		-0-	-0-	2321	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2294	X	1935	-0-		-359	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1749	-0-		-801	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2247	-0-		-388	-0-	2234	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2550	X	2129	-0-		-421	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1825	-0-		-500	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	465	-0-		-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	504	X	421	-0-		-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	837	X	481	-0-		-356	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	810	X	636	-0-		-174	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	837	X	560	-0-		-277	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	480	X	361	-0-		-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	651	X	344	-0-		-307	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	651	X	515	-0-		-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	630	X	421	-0-		-209	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	558	X	492	-0-		-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*11	512	X	512	-0-		-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	527	X	450	-0-		-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 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. GAS	(I) LIFT(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	28	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-		-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-		-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 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	527	X	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	X	267	-0-	-125	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	744	X	355	-0-	-389	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	720	X	385	-0-	-335	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	744	X	385	-0-	-359	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	420	X	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	X	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	390	X	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	X	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	420	X	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	434	X	185	-0-	-249	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	44	1	694	3	N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	42	1	650	3	N	-0-					-0-
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	42	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	3	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	N	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	669	3	N	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	50	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	919	-0-	-104	-0-	48	1	871	3	N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	47	1	902	3	N	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	45	1	842	3	N	-0-					-0-
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	45	1	820	3	N	-0-					-0-
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	45	1	735	3	N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	53	1	860	3	N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	51	1	799	3	N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	44	1	728	3	N	-0-					-0-
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	46	1	757	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	712	-0-	-98	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

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

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

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					4
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					4
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					4
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					4
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					4
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					4
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					4
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					4
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					4
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					4
11	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					4
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
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	X	1354	-0-	-475	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1587	-0-	-65	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1069	-0-	-431	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1431	-0-	-336	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1736	-0-	-34	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1567	-0-	-203	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,925 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					8
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					8
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					8
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					8
05	651	N	165	-0-	-486	-0-	165	2			N	-0-					8
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					8
07	620	N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-					8
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					8
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					8
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					8
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					8
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					40
02	644	N	168	-0-	-476	-0-	168	2			N	-0-					40
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					40
04	690	N	162	-0-	-528	-0-	162	2			N	-0-					40
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					40
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					40
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					40
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					40
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					40
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					40
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					40
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 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

01	155	X	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	X	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	X	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	X	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	X	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	X	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 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 #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 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 #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 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 #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 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 #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					3
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					4
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					5
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					6
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					6
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					6
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					6
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					6
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					6
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) //CONT.// 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-					-0-
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	14	1	333	3	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

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

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

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

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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1375	1150	3			Y	-0-					-0-
04	2680	X	1305	-0-	-1375	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
06	1110	X	209	-0-	-901	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		201	-0-	201	240	201	3			Y	-0-					7
04	468	N	228	-0-	-240	-0-	228	3			Y	-0-					7
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					7
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	36	3	1	9	Y	1					8
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					8
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					8
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					8
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					8
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1					9
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3		Y	-0-			5
03	DLQ G-10		392	-0-	392	468	391	3	1 9	Y	1			6
04	912	N	444	-0-	-468	-0-	444	3		Y	-0-			6
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			6
06	390	N	71	-0-	-319	-0-	71	3		Y	-0-			6
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			6
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			6
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			6
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3		Y	-0-			6
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1 9	Y	1			7
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	3	1 9	Y	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)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	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	611	-0-	611	611	611	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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	W	427	-0-	427	427	427	3		Y	-0-			-0-
10	0	W	827	-0-	827	1254	827	3		Y	-0-			-0-
11	1553	R	299	-0-	-1254	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	W	2468	-0-	2468	2468	2468	3			Y	-0-					-0-
10	0	W	2106	-0-	2106	4574	2106	3			Y	-0-					-0-
11	5859	R	1285	-0-	-4574	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	3889	R	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	W	2084	-0-	2084	2084	2084	3			Y	-0-					-0-
10	0	W	4553	-0-	4553	6637	4553	3			Y	-0-					-0-
11	8548	R	1911	-0-	-6637	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
*12	3683	R	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 (-)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	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-

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 (-)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	0	W	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-			-0-
10	0	W	126	-0-	126	162	126	3			N	-0-			-0-
11	560	R	398	-0-	-162	-0-	398	3			N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY (GOEN) 59699 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TKP PETROLEUM, INC. 860891
KING-MCGREGOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3741 - 3745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

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

MEIXNER (3500) 60286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 210015 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	8	21	8	3			N	-0-			-0-
02	27		10	-0-	-17	4	10	3			N	-0-			-0-
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MENARD, W. (HARDY) 60418 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BANKSTON, A. WELL #: 3 RRCID -> 127500 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2024 - 2028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - PLUGGED 07/24/14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					105
02	420	#	355	-0-	-65	-0-	351	3	4	9	N	4					109
03	465	#	253	-0-	-212	-0-	251	3	2	9	N	2					111
04	450	#	366	-0-	-84	-0-	360	3	6	9	N	5					116
05	465	#	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					116
06	450	#	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					116
07	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					116
08	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					116
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					116
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					116
11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					117
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					119

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. 501545
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6758

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-

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

NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

01	5137	R	1019	-0-	-4118	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1			14
02	849	R	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12	17	1			9
03	1085	#	986	-0-	-99	-0-	968	2	18	9	Y	16	11	1			14
04	1020	#	961	-0-	-59	-0-	936	2	25	9	Y	23	30	1			7
05	1054	#	898	-0-	-156	-0-	888	2	10	9	Y	9	5	1			12
06	990	#	738	-0-	-252	-0-	730	2	8	9	Y	7	13	1			6
07	992	#	746	-0-	-246	-0-	732	2	14	9	Y	13	11	1			8
08	992	#	531	-0-	-461	-0-	524	2	7	9	Y	6	10	1			4
09	900	#	888	-0-	-12	-0-	874	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	979	R	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	Y	20	16	1			8
11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	Y	17	16	1			9
12	930	#	914	-0-	-16	-0-	899	2	15	9	Y	14	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	998	-0-	-25	-0-	995	2	3	9	N	3					207
02	924	#	902	-0-	-22	-0-	899	2	3	9	N	3					210
03	1023	#	1011	-0-	-12	-0-	1008	2	3	9	N	3					213
04	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					213
05	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1029	2	198	9	N	180	180	1			213
06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	995	2	147	9	N	134	132	1			215
07	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					215
08	1240	#	1033	-0-	-207	-0-	1023	2	10	9	N	9					224
09	1200	#	994	-0-	-206	-0-	985	2	9	9	N	8					232
10	1240	#	1024	-0-	-216	-0-	1012	2	12	9	N	11					243
11	1140	#	972	-0-	-168	-0-	968	2	4	9	N	4					246
12	1271	#	998	-0-	-273	-0-	992	2	6	9	N	5					251

TOTAL GAS PROD: 12,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 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	5108	R	901	-0-	-4207	-0-	889	2	12	9	Y	11	12	1			10
02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	846	2	14	9	Y	13	17	1			6
03	1116	#	914	-0-	-202	-0-	896	2	18	9	Y	16	11	1			11
04	1020	#	924	-0-	-96	-0-	899	2	25	9	Y	23	29	1			5
05	1054	#	976	-0-	-78	-0-	966	2	10	9	Y	9	5	1			10
06	930	#	912	-0-	-18	-0-	903	2	9	9	Y	8	13	1			5
07	961	#	753	-0-	-208	-0-	739	2	14	9	Y	13	11	1			7
08	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	Y	20	20	1			7
09	930	#	817	-0-	-113	-0-	803	2	14	9	Y	13	15	1			5
10	961	#	873	-0-	-88	-0-	852	2	21	9	Y	19	16	1			8
11	930	#	814	-0-	-116	-0-	797	2	17	9	Y	15	14	1			9
12	961	#	852	-0-	-109	-0-	837	2	15	9	Y	14	17	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20					20
02	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1467	2	21	9	Y	19					39
03	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	1597	2	24	9	Y	22					61
04	DLQ G-10		1565	-0-	1565	3186	1530	2	35	9	Y	32	49	1			44
05	4774	R	1588	-0-	-3186	-0-	1566	2	22	9	Y	20					64
06	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	Y	20					84
07	1612	#	1593	-0-	-19	-0-	1568	2	25	9	Y	23					107
08	1612	#	1573	-0-	-39	-0-	1550	2	23	9	Y	21					128
09	1530	#	1184	-0-	-346	-0-	1182	2	2	9	Y	2					130
10	1581	#	1320	-0-	-261	-0-	1320	2			Y	-0-	86	1			44
11	1530	#	1409	-0-	-121	-0-	1369	2	40	9	Y	36					80
12	1581	#	1486	-0-	-95	-0-	1469	2	17	9	Y	15					95

TOTAL GAS PROD: 18,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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. (I) GAS LIFT(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	#	902	-0-	-555	-0-	882	2	20	9	Y	18					140
02	952	#	808	-0-	-144	-0-	789	2	19	9	Y	17					157
03	DLQ G-10		929	-0-	929	929	907	2	22	9	Y	20					177
04	DLQ G-10		968	-0-	968	1897	938	2	30	9	Y	27	141	1			63
05	2785	R	888	-0-	-1897	-0-	868	2	20	9	Y	18					81
06	917	R	917	-0-	-0-	-0-	897	2	20	9	Y	18					99
07	992	#	965	-0-	-27	-0-	942	2	23	9	Y	21					120
08	992	#	958	-0-	-34	-0-	938	2	20	9	Y	18					138
09	960	#	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					138
10	992	#	951	-0-	-41	-0-	950	2	1	9	Y	1	92	1			47
11	960	#	872	-0-	-88	-0-	837	2	35	9	Y	32					79
12	992	#	828	-0-	-164	-0-	814	2	14	9	Y	13					92

TOTAL GAS PROD: 10,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					36
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					36
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					36
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					36
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					36
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					36
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-	22	7			14
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9					23

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MESA GRANDE (DEVONIAN) //CONT.// 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					19
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					19
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					19
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					19
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					19
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					19
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					19
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					19
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	10	7			9
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,974 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

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

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	N	-0-					-0-
06	900	N	259	-0-	-641	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	68	1	926	2	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	890	2	N	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	78	1	897	2	N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	2	N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	73	1	812	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA GRANDE (LEONARD) //CONT.// 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					80
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					80
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					80
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2			N	-0-					80
05	1488	N	931	-0-	-557	-0-	931	2			N	-0-					80
06	1350	N	616	-0-	-734	-0-	616	2			N	-0-					80
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					80
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					80
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					80
10	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					80
11	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-					80
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 16,132 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					41
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					41
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					41
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					41
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					41
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					41
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			Y	-0-					41
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-					41
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					41
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					41
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					41
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

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

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

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					105
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			N	-0-					105
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					105
04	1740	N	175	-0-	-1565	-0-	175	2			N	-0-					105
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					105
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					105
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					105
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					105
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					105
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					105
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					105
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,685 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3114	-0-	14	106	3114	2			N	-0-					-0-
02	2428		2322	-0-	-106	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2229		2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2276		2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2268		2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2232		2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2317		2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	2206		2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3103	-0-	103	103	3103	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3280	-0-	180	283	3280	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2971	-0-	-29	254	2971	2			N	-0-					-0-
12	1860		-0-	-0-	-1860	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HICKS WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A

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

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

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

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

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

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

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,427 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	620	N	131	-0-	-489	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

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

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

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

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

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

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-

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

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

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

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

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

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

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

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	T. A.		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		367	-0-	367	844	367	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		195	-0-	195	1039	195	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		301	-0-	301	1340	301	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		313	-0-	313	1653	313	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		354	-0-	354	2007	354	2			N	-0-					-0-
07	2486	N	479	-0-	-2007	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	990	-0-	-382	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1326	-0-	-503	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,852 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	992	N	315	-0-	-677	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1559	-0-	-271	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,449 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	207		207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	604	2			N	-0-					-0-
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	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: 11,843 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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	84	N	56	-0-	-28 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 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	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 733 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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 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	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	100	-0-	-80 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 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	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

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

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

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	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-

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 LIFT	(I) (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-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-		-2	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	62	N	50	-0-		-12	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-		-7	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-		-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	50	-0-		-10	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-		-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-		-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-		-9	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 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 LIFT	(I) (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-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-		-24	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	62	-0-		-31	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-		-7	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-		-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-		-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-		-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-		-45	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	91	N	91	-0-		-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-		-5	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-		-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-		-0-		-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-		-2		-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-		-1		-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-		-2		-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-		-0-		-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-		-0-		-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-		-0-		-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-		-43		-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-		-29		-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-		-11		-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-		-0-		-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-		-0-		-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6204	-0-	-306	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4466	-0-	-798	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6002	-0-	-1655	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5455	-0-	-1955	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5341	-0-	-2316	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5525	-0-	-475	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5596	-0-	-418	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5424	-0-	-280	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4246	-0-	-1274	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3655	-0-	-657	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4493	-0-	-367	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4556	-0-	-869	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,497 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	9145	X	3975	-0-	-5170	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	2758	-0-	-4354	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2180	-0-	-3214	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3548	-0-	-420	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2732	-0-	-1639	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2839	-0-	-1391	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2733	-0-	-801	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2666	-0-	-454	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5291	-0-	5291	5291	5291	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6502	-0-	6502	11793	6502	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7167	-0-	7167	18960	7167	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4683	-0-	4683	23643	4683	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4337	-0-	4337	27980	4337	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27980					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,661 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

01	6820 X	5529	-0-	-1291	-0-	374	1	5155	2	N	-0-					-0-
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	338	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	6820 X	4569	-0-	-2251	-0-	374	1	4195	2	N	-0-					-0-
04	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	362	1	6572	2	N	-0-					-0-
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	374	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6600 X	5800	-0-	-800	-0-	362	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	7161 X	1190	-0-	-5971	-0-	374	1	816	2	N	-0-					-0-
08	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	374	1	9042	2	N	-0-					-0-
09	6930 X	4363	-0-	-2567	-0-	362	1	4001	2	N	-0-					-0-
10	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	374	1	6524	2	N	-0-					-0-
11	7440 X	7344	-0-	-96	-0-	362	1	6982	2	N	-0-					-0-
12	7688 X	7200	-0-	-488	-0-	374	1	6826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1075	-0-	-549	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,228 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. 528436
WILDE WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	90	-0-	-685	B -28251	90	3			N	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	B -28951					N	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	B -29726					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	B -29816					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	B -29909					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	B -29999					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B -29999					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -29999					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -29999					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -29999					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -29999					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -29999					N	NO RPT					-0-

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

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

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	#	527	-0-	31 B	-33985	527	2			N	-0-					-0-
02	504	#	530	-0-	26 B	-33959	530	2			N	-0-					-0-
03	558	#	506	-0-	-52 B	-34011	506	2			N	-0-					-0-
04	540	#	545	-0-	5 B	-34006	545	2			N	-0-					-0-
05	589	#	515	-0-	-74 B	-34080	515	2			N	-0-					-0-
06	570	#	458	-0-	-112 B	-34192	458	2			N	-0-					-0-
07	589	#	567	-0-	-22 B	-34214	567	2			N	-0-					-0-
08	558	#	528	-0-	-30 B	-34244	528	2			N	-0-					-0-
09	540	#	417	-0-	-123 B	-34367	417	2			N	-0-					-0-
10	558	#	486	-0-	-72 B	-34439	486	2			N	-0-					-0-
11	540	#	493	-0-	-47 B	-34486	493	2			N	-0-					-0-
12	558	#	417	-0-	-141 B	-34627	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

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	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	143	-0-	19 B	-18005	143	2			N	-0-					19
02	140	#	144	-0-	4 B	-18001	144	2			N	-0-					19
03	155	#	137	-0-	-18 B	-18019	137	2			N	-0-					19
04	150	#	148	-0-	-2 B	-18021	148	2			N	-0-					19
05	155	#	140	-0-	-15 B	-18036	140	2			N	-0-					19
06	150	#	124	-0-	-26 B	-18062	124	2			N	-0-					19
07	155	#	154	-0-	-1 B	-18063	154	2			N	-0-					19
08	155	#	143	-0-	-12 B	-18075	143	2			N	-0-					19
09	150	#	113	-0-	-37 B	-18112	113	2			N	-0-					19
10	155	#	132	-0-	-23 B	-18135	132	2			N	-0-					19
11	150	#	134	-0-	-16 B	-18151	134	2			N	-0-					19
12	155	#	113	-0-	-42 B	-18193	113	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-297	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	57	-0-	1 B	-296	57	2			N	-0-					-0-
03	31	N	54	-0-	23 B	-273	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-273	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-273	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-273	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	67	-0-	5 B	-268	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-268	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15 B	-268	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-268	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-268	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17 B	-268	45	2			N	-0-					-0-

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

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-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-

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		323	-0-	323	323	323	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	279	-0-	-323	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	392	X	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	465	X	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	450	X	208	-0-	-242	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	558	X	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		308	-0-	308	308	308	2			N	-0-					-0-
*12	562	X	254	-0-	-308	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 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	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		243	-0-	243	421	243	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		923	-0-	923	1344	923	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	699	-0-	-301	1043	699	2			Y	-0-					-0-
05	2058	N	1015	-0-	-1043	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 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	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		303	-0-	303	473	303	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		314	-0-	314	787	314	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	243	-0-	-757	30	243	2			N	-0-					-0-
05	489	N	459	-0-	-30	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 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	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	206	131	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		275	-0-	275	481	275	2			N	-0-					-0-
04	694	N	213	-0-	-481	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 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	DLQ G-10		599	-0-	599	599	598	2	1	9	Y	1					111
02	DLQ G-10		525	-0-	525	1124	524	2	1	9	Y	1					112
03	DLQ G-10		525	-0-	525	1649	524	2	1	9	Y	1					113
04	1000	N	546	-0-	-454	1195	545	2	1	9	Y	1					114
05	1986	N	791	-0-	-1195	-0-	790	2	1	9	Y	1					115
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	NO RPT	-0-	-428	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
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
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	307	2	8	9	Y	7						23
02	DLQ G-10	350	-0-	350	665	338	2	12	9	Y	11	32	1				2
03	DLQ G-10	191	-0-	191	856	191	2			Y	-0-						2
04	1050 N	194	-0-	-856	-0-	194	2			Y	-0-						2
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-						2
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-						2
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-						2
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-						2
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-						2
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-						2
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-						2
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	164	2	10	9	Y	9						27
02	DLQ G-10	247	-0-	247	421	234	2	13	9	Y	12	36	1				3
03	DLQ G-10	151	-0-	151	572	151	2			Y	-0-						3
04	730 N	158	-0-	-572	-0-	158	2			Y	-0-						3
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-						3
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-						3
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-						3
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-						3
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-						3
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-						3
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-						3
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-						3

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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		101	-0-	101	101	89	2	12	9	Y	11					33
02	DLQ G-10		106	-0-	106	207	87	2	19	9	Y	17	45	1			5
03	DLQ G-10		98	-0-	98	305	98	2			Y	-0-					5
04	437	N	132	-0-	-305	-0-	132	2			Y	-0-					5
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					5
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					5
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					5
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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		871	-0-	871	871	857	2	14	9	Y	13					38
02	DLQ G-10		890	-0-	890	1761	864	2	26	9	Y	24	54	1			8
03	DLQ G-10		897	-0-	897	2658	897	2			Y	-0-					8
04	1800	N	851	-0-	-949	1709	851	2			Y	-0-					8
05	2521	N	812	-0-	-1709	-0-	812	2			Y	-0-					8
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					8
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					8
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					8
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					8
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					8
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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	372	X	51	-0-	-321	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	336	X	83	-0-	-253	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	279	X	44	-0-	-235	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	150	X	36	-0-	-114	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	93	X	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	180	X	102	-0-	-78	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	279	X	69	-0-	-210	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 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	868	X	499	-0-	-369	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	756	X	585	-0-	-171	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	837	X	227	-0-	-610	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	810	X	326	-0-	-484	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	651	X	241	-0-	-410	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	806	X	501	-0-	-305	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	780	X	438	-0-	-342	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	682	X	172	-0-	-510	-0-	172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 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	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	588	X	555	-0-	-33	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03	589	X	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-			-0-
04	480	X	467	-0-	-13	-0-	467	2		N	-0-			-0-
05	620	X	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	-0-			-0-
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
07	620	X	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
09	480	X	341	-0-	-139	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	713	X	434	-0-	-279	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	DELQ	PR	442	-0-	442	442	442	2		N	-0-			-0-
*12	835	X	393	-0-	-442	-0-	393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	5					20
							6	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	5					21
							6	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	Y	4					25
							4	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	Y	4	11	1			18
							4	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	3	4	9	Y	4	11	1			11
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	Y	4	10	1			5
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	67	3	11	9	Y	10	10	1			5
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	55	3	2	9	Y	2					7
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	3	9	9	Y	8	10	1			5
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4					9

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

01	1023	N	412	-0-	-611	-0-	412	2			N	-0-					163
02	980	N	400	-0-	-580	-0-	400	2			N	-0-					163
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-	113	1			50
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					50
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					50
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					50
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					50
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					50
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					50
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					50
11	450	N	148	-0-	-302	-0-	148	2			N	-0-					50
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,631 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

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

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

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

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252	X	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	372	X	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	360	X	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	589	X	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	448	X	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	589	X	377	-0-	-212	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	570	X	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	992	X	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057

MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	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-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	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-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14	1	165	3	N	-0-			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-			-0-
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	17	1	194	3	N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-			-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	3	N	-0-			-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057
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	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
08	465	N	250	-0-	-215	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
08	496	N	273	-0-	-223	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 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	1612	N	834	-0-	-778	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	587	-0-	-561	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) //CONT.// 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	1085	#	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	980	#	959	-0-	-21	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	873	-0-	-147	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1209	#	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 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	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
09	270	N	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
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 #: 1 RRCID -> 185108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6636 - 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	1767	#	-0-	-0-	-1767	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

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

SUGG 36 WELL #: 1 RRCID -> 185110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6590 - 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	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-

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 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. 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	2697	#	1399	-0-	-1298	-0-	124	1	1260	3	N	14					363
							15	9									
02	2436	#	1022	-0-	-1414	-0-	112	1	898	3	N	11					374
							12	9									
03	2697	#	1004	-0-	-1693	-0-	124	1	877	3	N	3	184	1			193
							3	9									
04	1980	#	1130	-0-	-850	-0-	120	1	1008	3	N	2					195
							2	9									
05	1395	#	805	-0-	-590	-0-	124	1	679	3	N	2					197
							2	9									
06	1350	#	1057	-0-	-293	-0-	120	1	937	3	N	-0-					197
07	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	124	1	1542	3	N	5					202
							6	9									
08	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	124	1	1772	3	N	-0-					202
09	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	120	1	1473	3	N	-0-					202
10	1674	#	1606	-0-	-68	-0-	124	1	1482	3	N	-0-					202
11	1830	#	1110	-0-	-720	-0-	120	1	990	3	N	-0-					202
12	1891	#	1369	-0-	-522	-0-	124	1	1230	3	N	14					216
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	112	1	2512	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	2015	N	95	-0-	-1920	-0-	88	1	7	9	Y	6	5	1			5
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	83	1	1851	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	72	1	1855	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	93	1	2035	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
07	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	55	1	1180	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	1922	N	668	-0-	-1254	-0-	30	1	634	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-	2	1			4
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
12	1333	N	716	-0-	-617	-0-	33	1	680	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

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-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

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

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

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

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

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 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	DLQ G-10		358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		382	-0-	382	740	382	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	361	-0-	-740	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					82
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					82
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					82
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					82
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					82
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					82
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					82
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					82
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					82
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					82
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					82
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	754	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
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	124	N	109	-0-	-15	B -0-	109	2			N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	B -0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0-	B -0-	127	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	B -0-	130	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	B -0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	B -0-	38	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	B -0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	B -0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	126	N	126	-0-	-0-	B -0-	126	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	B -0-	147	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	B -0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	B -0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 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	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1810 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 4 RRCID -> 224341 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1891 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013

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

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
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	T. A.		20	-0-	20 B	20	20	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21 B	41	21	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			41														
03	T. A.		44	-0-	44 B	85	44	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		41	-0-	41 B	126	41	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		46	-0-	46 B	172	46	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27 B	199	27	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	34	-0-	30 B	229	34	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	38	-0-	-229 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

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

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20 B	20	20	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21 B	41	21	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			41														
03	T. A.		44	-0-	44 B	85	44	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		41	-0-	41 B	126	41	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		46	-0-	46 B	172	46	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27 B	199	27	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	34	-0-	31 B	230	34	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	38	-0-	-230 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

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

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20 B	20	20	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21 B	41	21	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			41														
03	T. A.		44	-0-	44 B	85	44	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		41	-0-	41 B	126	41	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		46	-0-	46 B	172	46	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27 B	199	27	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	34	-0-	31 B	230	34	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	38	-0-	-230 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

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

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 2 RRCID -> 225811 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 1952 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013

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

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFF ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 063809 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - P&A 07/24/14

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

NOELKE, WEST (880) //CONT.// 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
HALFF ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 063810 COMPL. DATE 11/10/1969 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - P&A 08/12/14

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

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SNEED WELL #: 1B RRCID -> 160686 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					163
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16					179
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	748	2	20	9	N	18					197
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	737	2	24	9	N	22					219
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					222
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	N	6	174	1			54
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	N	10					64
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	753	2	10	9	N	9					73
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	2	9	9	N	8					81
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	N	15					96
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					111
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15					126

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					31
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					31
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					31
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	99			N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 732 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	39	-0-	-395	-0-	22	2	17	9	N	15	180	1			49
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	49	1			-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OASIS (STRAWN LIME) 66581 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MAYO, EDDIE 536900
GRAY-WOLFE WELL #: 1 RRCID -> 181795 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6536 - 6546

01	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-

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

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					198
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					198
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					198
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					198
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					198
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					198
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					198
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					198
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					198
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					198
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					198
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					119
02	616	#	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					119
03	682	#	388	-0-	-294	-0-	388	3			N	-0-					119
04	630	#	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					119
05	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					119
06	630	#	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					119
07	651	#	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					119
08	620	#	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					119
09	600	#	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					119
10	620	#	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					119
11	570	#	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					119
12	589	#	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHARROW (STRAWN SAND) 66878 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SWARTZ OIL COMPANY 833090
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 273578 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 4900 - 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
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-

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10006 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					11
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					11
03	2077	N	1044	-0-	-1033	-0-	1044	3			N	-0-					11
04	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					11
05	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	3			N	-0-					11
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					11
07	1085	N	497	-0-	-588	-0-	497	3			N	-0-					11
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	3			N	-0-					11
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					11
10	496	N	84	-0-	-412	-0-	84	3			N	-0-					11
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					11
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

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

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

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	63	-0-	-861	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 63 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	1			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	1			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	1			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 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	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-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

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

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
NOELKE LIVESTOCK "OO" WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (YATES) //CONT.// 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 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

01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 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

01	2945	#	2416	-0-	-529	-0-	2390	2	26	9	N	24					174
02	2660	#	2284	-0-	-376	-0-	2256	2	28	9	N	25					199
03	2697	#	2104	-0-	-593	-0-	2098	2	6	9	N	5	176	1			28
04	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	20					48
05	2694	R	2694	-0-	-0-	-0-	2668	2	26	9	N	24					72
06	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	2598	2	24	9	N	22					94
07	2697	#	2294	-0-	-403	-0-	2272	2	22	9	N	20					114
08	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2728	2	28	9	N	25					139
09	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	2884	2	25	9	N	23					162
10	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	2879	2	26	9	N	24					186
11	2670	#	2334	-0-	-336	-0-	2311	2	23	9	N	21					207
12	3007	#	2412	-0-	-595	-0-	2391	2	21	9	N	19					226

TOTAL GAS PROD: 30,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

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

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

O'DELL, MITCHELL 618480
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 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-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	3		N	-0-			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3		N	-0-			-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3		N	-0-			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3		N	-0-			-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3		N	-0-			-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3		N	-0-			-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	452	-0-	-137	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 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	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 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	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,809 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. (I) GAS LIFT(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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 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	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	476	N	340	-0-	-136	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,970 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	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	952	N	769	-0-	-183	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	990	N	716	-0-	-274	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	456	-0-	-815	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	355	-0-	-815	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	616	X	609	-0-	-7	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	682	X	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	660	X	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	682	X	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	810	X	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	837	X	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	900	X	499	-0-	-401	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	930	X	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	840	N	20	-0-	-820	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

01	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	784	N	527	-0-	-257	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3		N	-0-			-0-
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 997 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	527	N	73	-0-	-454	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-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	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

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

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 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	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 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	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 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-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	750	N	348	-0-	-402	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 1 RRCID -> 047732 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

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

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	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	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	PRTL PLG	-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	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285 3		N	-0-			-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
06	360 N	203	-0-	-157	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	540	N	277	-0-	-263	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	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	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 2 RRCID -> 051958 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

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

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

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

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

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

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

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

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

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

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

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

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

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

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

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

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	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	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-			-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 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	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 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	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 071471 COMPL. DATE 03/12/1976 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

01	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	806	N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1381	-0-	-45		-0-	1381	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1223	-0-	-65		-0-	1223	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1203	-0-	-161		-0-	1203	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1300	-0-	-50		-0-	1300	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1166	-0-	-198		-0-	1166	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13		-0-	1157	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	918	-0-	-415		-0-	918	3		N	-0-			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-		-0-	1203	3		N	-0-			-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-		-0-	1311	3		N	-0-			-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-		-0-	1389	3		N	-0-			-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-		-0-	1326	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1332	-0-	-32		-0-	1332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4		-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3		-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	124	N	103	-0-	-21		-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120	N	106	-0-	-14		-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19		-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19		-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	124	N	57	-0-	-67		-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-		-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	252	N	239	-0-	-13		-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	248	N	242	-0-	-6		-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17		-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	279	N	266	-0-	-13		-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-		-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21		-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2		-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	248	N	247	-0-	-1		-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	240	N	228	-0-	-12		-0-	228	3		N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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	774	-0-	-1	-0-	774	3		N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	3		N	-0-			-0-
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3		N	-0-			-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 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	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	90	N	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	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 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	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "1D" WELL #: 4 RRCID -> 075178 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6700 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-		-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-		-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-		-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-		-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-		-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	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: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 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	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	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	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 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	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	874	-0-	-645	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	589	-0-	-419	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	992	N	724	-0-	-268	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
05	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	890	-0-	-310	-0-	890	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	3		N	-0-			-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,852 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,592 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 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	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 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	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	840	N	509	-0-	-331	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	700	N	479	-0-	-221	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	200	3			N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3		N	-0-			-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3		N	-0-			-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3		N	-0-			-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 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	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 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	682	X	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	616	X	444	-0-	-172	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	589	X	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	540	X	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	558	X	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	540	X	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	589	X	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	570	X	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 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	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 4 RRCID -> 081686 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	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: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 75D RRCID -> 081688 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 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	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	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-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 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	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 4019 RRCID -> 085433 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-			-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3		N	-0-			-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3		N	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	420	N	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 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	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 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	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-			-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 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	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY 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	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 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	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	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	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 893 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 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	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 3031 RRCID -> 098178 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 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	465	X	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	420	X	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	496	X	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	480	X	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	496	X	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	660	X	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	X	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	660	X	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	682	X	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 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	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	692	-0-	-393	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	806	N	361	-0-	-445	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	560	N	410	-0-	-150	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 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	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	274	-0-	-408	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 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	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3		N	-0-			-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,616 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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	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	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310	X	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	X	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	341	X	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	330	X	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	X	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	360	X	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	372	X	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

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	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

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	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 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	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	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	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. WELL #: 77D RRCID -> 130528 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5950 - 6381

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 130529 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5787 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	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: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 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	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	765	-0-	-692	-0-	765	3		N	-0-			-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3		N	-0-			-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	929	-0-	-652	-0-	929	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 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	651	X	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	588	X	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	651	X	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	600	X	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	558	X	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	558	X	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	558	X	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	540	X	359	-0-	-181	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	527	X	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	480	X	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	496	X	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 22 RRCID -> 132862 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6310 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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: 114 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-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: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 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	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 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	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 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	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 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	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 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	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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: 346 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	480	N	55	-0-	-425	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	531	-0-	-549	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	336	N	63	-0-	-273	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	168	N	57	-0-	-111	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 708 D RRCID -> 136335 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 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	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	700	N	495	-0-	-205	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	750	N	458	-0-	-292	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	690	N	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

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	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 143223 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6396 - 6974

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6391 - 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	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	713	N	87	-0-	-626	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3230	-0-	230	230	3228	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3100	N	4209	-0-	1109	1339	4209	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3160	-0-	160	1499	3160	3			N	-0-					-0-
*12	4060	X	2561	-0-	-1499	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1833	-0-	-492	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1140	-0-	-750	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1209	-0-	-591	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 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	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-					159
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	3			Y	-0-					159
03	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					159
04	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	3			Y	-0-					159
05	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	3			Y	-0-					159
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					159
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					159
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					159
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			Y	-0-					159
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					159
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	640	3	11	9	Y	10					169
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	610	3	1	9	Y	1					170

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 35 RRCID -> 148534 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	698	-0-	-449	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	960	N	600	-0-	-360	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	720	3	63	9	N	57	20	8			37

TOTAL GAS PROD: 9,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3		N	-0-			-0-
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3		N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	3		N	-0-			-0-
08	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	3		N	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 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	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 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	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	588	N	160	-0-	-428	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 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	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	852	-0-	-295	-0-	852	3		N	-0-			-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	761	-0-	-319	-0-	761	3		N	-0-			-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3		N	-0-			-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3		N	-0-			-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3		N	-0-			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	620	N	187	-0-	-433	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-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	17	-0-	-14	-0-	17	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	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 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	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-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	252 N	86	-0-	-166	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

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	1085	N	1005	-0-		-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	980	N	821	-0-		-159	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	784	-0-		-301	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	960	N	930	-0-		-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-		-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	961	N	750	-0-		-211	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-		-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-		-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-		-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	900	N	575	-0-		-325	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-		-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

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	124	N	112	-0-		-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-		-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-		-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-		-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-		-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-		-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

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	269	-0-		-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-		-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-		-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-		-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-		-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-		-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-		-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-		-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-		-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-		-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-		-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-		-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 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	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	896	N	566	-0-	-330	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	698	-0-	-418	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	616	N	286	-0-	-330	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 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	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	450	X	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	465	X	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	450	X	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	360	X	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	X	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	X	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 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. (I) GAS LIFT(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	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1274	-0-	-238	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,716 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	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	930	N	581	-0-	-349	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	780	N	513	-0-	-267	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A 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	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	960	N	736	-0-	-224	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	448	N	218	-0-	-230	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 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	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	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	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	571	-0-	-779	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 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	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	X	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	X	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	450	X	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	X	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	X	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	465	X	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 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	1426	N	821	-0-	-605	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	697	-0-	-507	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	681	-0-	-838	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	697	-0-	-593	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	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	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 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	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	756	N	460	-0-	-296	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	899	N	542	-0-	-357	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	360	X	80	-0-	-280	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	403	X	159	-0-	-244	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	403	X	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	X	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	X	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	360	X	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	372	X	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 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	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 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	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 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	1333	X	440	-0-	-893	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	650	-0-	-554	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	304	-0-	-1029	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	603	-0-	-507	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	690	X	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	713	X	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	899	X	389	-0-	-510	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	870	X	533	-0-	-337	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,862 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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	252	N	139	-0-	-113	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,726 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	431	-0-	-592	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09	960	N	37	-0-	-923	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 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	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 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	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 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	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

	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	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	780	N	566	-0-	-214	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,885 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	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 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	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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: 2,662 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	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1072	-0-	-695	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

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	180	-0-		-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	186	N	180	-0-		-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-		-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-		-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-		-26	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-		-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 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. 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	51	-0-		-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-		-12	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-		-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-		-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	60	N	44	-0-		-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-		-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-		-17	-0-	45	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	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 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. 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	648	N	648	-0-		-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
03	627	N	627	-0-		-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
04	630	N	518	-0-		-112	-0-	518	3			N	-0-			-0-
05	682	N	481	-0-		-201	-0-	481	3			N	-0-			-0-
06	600	N	453	-0-		-147	-0-	453	3			N	-0-			-0-
07	527	N	517	-0-		-10	-0-	517	3			N	-0-			-0-
08	496	N	475	-0-		-21	-0-	475	3			N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
10	527	N	485	-0-		-42	-0-	485	3			N	-0-			-0-
11	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-		-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	453	2	2	9	N	2					47
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					49
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					50
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4	9	N	4					54
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	360	2	1	9	N	1					55
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					55
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					55
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					55
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	N	1					56
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2					58
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					59
12	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 5 RRCID -> 155563 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	510	N	178	-0-	-332	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	527	N	106	-0-	-421	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	540	N	180	-0-	-360	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1699	-0-	-192	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1514	-0-	-194	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1452	-0-	-439	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1609	-0-	-101	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1520	-0-	-130	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1556	-0-	-118	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1486	-0-	-134	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1435	-0-	-95	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 18 RRCID -> 155962 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6681 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	45	N	45	-0-	-0-	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3		N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3		N	-0-			-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 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	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	134	-0-	-579	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	644	N	82	-0-	-562	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	713	N	128	-0-	-585	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 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	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	918	-0-	-291	-0-	918	3		N	-0-			-0-
02	1008	X	751	-0-	-257	-0-	751	3		N	-0-			-0-
03	1054	X	998	-0-	-56	-0-	998	3		N	-0-			-0-
04	1020	X	896	-0-	-124	-0-	896	3		N	-0-			-0-
05	1023	X	764	-0-	-259	-0-	764	3		N	-0-			-0-
06	960	X	692	-0-	-268	-0-	692	3		N	-0-			-0-
07	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	3		N	-0-			-0-
08	992	X	774	-0-	-218	-0-	774	3		N	-0-			-0-
09	900	X	781	-0-	-119	-0-	781	3		N	-0-			-0-
10	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
*12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	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	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 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	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	759	-0-	-261	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	447	-0-	-452	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	616	X	352	-0-	-264	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	682	X	236	-0-	-446	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	540	X	289	-0-	-251	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	527	X	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	X	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	450	X	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	465	X	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	450	X	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	465	X	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1488	X	1205	-0-	-283	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
02	1344	X	1199	-0-	-145	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
03	1488	X	1222	-0-	-266	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
04	1440	X	1431	-0-	-9	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
05	1488	X	1418	-0-	-70	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
07	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
08	1488	X	1293	-0-	-195	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
09	1440	X	1259	-0-	-181	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
10	1426	X	1276	-0-	-150	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
11	1320	X	1082	-0-	-238	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
12	1302	X	1205	-0-	-97	-0-	1205	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,226 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	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	480	N	232	-0-	-248	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 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	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	693	-0-	-361	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,852 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 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	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 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	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	840	N	576	-0-	-264	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	868	N	534	-0-	-334	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	720	N	505	-0-	-215	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 31 RRCID -> 157396 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 516 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	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

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	124	-0-		-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-		-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-		-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-		-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-		-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-		-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-		-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-		-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-		-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-		-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-		-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-		-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-		-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-		-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-		-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-		-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-		-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-		-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-		-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-		-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-		-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-		-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-		-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-		-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-		-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	314	-0-		-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-		-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 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	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 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	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	961	N	503	-0-	-458	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 5 RRCID -> 158383 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		213	-0-	213	322	213	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		226	-0-	226	548	226	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		264	-0-	264	812	264	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		281	-0-	281	1093	281	3			N	-0-					-0-
06	1353	X	260	-0-	-1093	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	330	N	66	-0-	-264	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	540	N	204	-0-	-336	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 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	INC G-10		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540	X	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	X	319	-0-	-239	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	540	X	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	775	X	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 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	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 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	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3		N	-0-			-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3		N	-0-			-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3		N	-0-			-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3		N	-0-			-0-
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 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 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-	535	3		N	-0-			-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3		N	-0-			-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3		N	-0-			-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3		N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 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	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 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	620	X	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	560	X	408	-0-	-152	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	620	X	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	600	X	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	620	X	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	540	X	405	-0-	-135	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	465	X	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	618	-0-	-374	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,898 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	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	690	N	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 709D RRCID -> 160170 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 35 RRCID -> 160269 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	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: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 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	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	263	-0-	-17	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	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	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	364	N	303	-0-	-61	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	613	-0-	-197	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,265 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 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	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 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	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

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	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

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	483	-0-	-75	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

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	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 37 RRCID -> 162264 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	75	3	160	9	N	145	1	8			144
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 69 RRCID -> 162265 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	222	3	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

01	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 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	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-24	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3		N	-0-			-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3		N	-0-			-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 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	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 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	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 526 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	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-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	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,191 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	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: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	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	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,585 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-			-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-			-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-			-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-			-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

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	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-			-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	899	N	557	-0-	-342	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	682	N	138	-0-	-544	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 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	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 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	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	812	N	654	-0-	-158	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	862	-0-	-230	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	961	N	339	-0-	-622	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 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	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 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	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 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	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3		N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3		N	-0-			-0-
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3		N	-0-			-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3		N	-0-			-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3		N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3		N	-0-			-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 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	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	901	-0-	-303	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1014	-0-	-306	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	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	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 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	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 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	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481 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	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3		N	-0-			-0-
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
02	1484	X	1323	-0-	-161	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	1156	-0-	-363	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
04	1530	X	920	-0-	-610	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
06	1530	X	1473	-0-	-57	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
07	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
08	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
09	1590	X	1339	-0-	-251	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
10	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
11	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
12	1426	X	759	-0-	-667	-0-	759	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,889 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

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	713	N	564	-0-		-149	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-		-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	558	N	458	-0-		-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	540	N	375	-0-		-165	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	651	N	571	-0-		-80	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-		-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
08	558	N	531	-0-		-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09	510	N	419	-0-		-91	-0-	419	3		N	-0-			-0-
10	496	N	369	-0-		-127	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	510	N	355	-0-		-155	-0-	355	3		N	-0-			-0-
12	434	N	326	-0-		-108	-0-	326	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

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	341	N	311	-0-		-30	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	310	N	282	-0-		-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	341	N	307	-0-		-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	310	N	274	-0-		-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*12	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

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	496	N	393	-0-		-103	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	420	N	324	-0-		-96	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	372	N	286	-0-		-86	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	514	N	514	-0-		-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-		-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-		-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
07	527	N	495	-0-		-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-
08	496	N	493	-0-		-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
09	480	N	443	-0-		-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	496	N	410	-0-		-86	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	480	N	433	-0-		-47	-0-	433	3		N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-		-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 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	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	13	-0-	-183	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 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	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 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	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 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. GAS LIFT (I)(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	505	-0-	-239	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3		N	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3		N	-0-			-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	3		N	-0-			-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 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	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 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. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-172	-0-	789	3		N	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3		N	-0-			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
07	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3		N	-0-			-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	992	N	343	-0-	-649	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1676	-0-	-32	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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	107	-0-	-17	-0-	107	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: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 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	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	957	-0-	-345	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,382 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	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	903	-0-	-105	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	884	-0-	-166	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,003 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

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	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-		-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-		-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-		-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-		-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-		-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-		-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-		-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	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	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-		-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-		-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-		-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

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	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-		-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-		-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-		-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-		-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-		-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-		-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-		-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-		-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-		-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-		-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "83" WELL #: 6 RRCID -> 185779 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 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	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	992	N	749	-0-	-243	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,937 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	3		N	-0-			-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	3		N	-0-			-0-
11	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 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-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	651	X	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	630	X	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	651	X	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	600	X	439	-0-	-161	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	589	X	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	570	X	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	570	X	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	540	-0-	-390	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	840	X	738	-0-	-102	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	810	X	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	870	X	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	899	X	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	840	X	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	744	N	445	-0-	-299	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,600 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	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1094	-0-	-256	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1185	-0-	-210	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1156	-0-	-239	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

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	2418	N	1732	-0-	-686	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,804 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. 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	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	960	X	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	907	-0-	-209	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	868	-0-	-212	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	990	X	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,285 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	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1431	-0-	-333	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,931 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	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			195
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					195
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					195
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					195
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					195
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					195
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					195
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					195
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					195
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2	2	8			195
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1					196
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3		N	-0-			-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3		N	-0-			-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 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	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-			-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
02	2016	N	1337	-0-	-679	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
03	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
04	2190	N	1577	-0-	-613	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1910	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,282 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3		N	-0-			-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3		N	-0-			-0-
10	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3		N	-0-			-0-
11	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	3		N	-0-			-0-
12	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2301	-0-	-51	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,647 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	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	810	N	429	-0-	-381	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 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	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2683	-0-	-89	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2844	-0-	-66	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2781	-0-	-99	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
09	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2940	N	2794	-0-	-146	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2950	-0-	-57	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2031	-0-	-129	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,364 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	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

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	651	-0-		-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	616	N	558	-0-		-58	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-		-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-		-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-		-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-		-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-		-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-		-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	630	N	575	-0-		-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-		-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

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	1023	N	946	-0-		-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	896	N	799	-0-		-97	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-		-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	930	N	864	-0-		-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-		-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-		-52	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-		-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	899	N	853	-0-		-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-		-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-		-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-		-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-		-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

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	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-		-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-		-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-		-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-		-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					192
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					192
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					192
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					192
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					192
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					192
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					192
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					192
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					192
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					192
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					192
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					36
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					36
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					36
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	283	-0-	-523	-0-	283	2			N	-0-					233
02	532	N	152	-0-	-380	-0-	152	2			N	-0-					233
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					233
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					233
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					233
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					233
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					233
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					233
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(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	1277	-0-		-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-		-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1214	-0-		-16	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1244	-0-		-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1237	-0-		-34	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1192	-0-		-8	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1220	-0-		-20	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1158	-0-		-42	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-		-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,664 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	533	-0-		-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-		-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-		-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-		-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-		-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-		-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-		-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-		-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-		-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1478	-0-		-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-		-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1460	-0-		-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1390	-0-		-129	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1344	-0-		-126	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1398	-0-		-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1372	-0-		-23	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	672	N	569	-0-	-103	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,334 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	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 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	775	N	383	-0-	-392	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	728	X	486	-0-	-242	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	682	X	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	600	X	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620	X	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	600	X	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	589	X	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	589	X	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	570	X	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*12	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-		-22	-0-	40	2			N	-0-					15
02	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
03	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	2			N	-0-					15
04	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	2			N	-0-					15
05	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	2			N	-0-					15
06	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	2			N	-0-					15
07	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	2			N	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					15
09	60	N	2	-0-		-58	-0-	2	2			N	-0-					15
10	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-					15
11	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			N	-0-					15
*12	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	878	N	878	-0-		-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-		-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-		-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-		-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-		-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-		-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-		-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-		-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-		-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	930	N	898	-0-		-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-		-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

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	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,780 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 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	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 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	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	867	-0-	-187	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10	9	N	9	1	8			197
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	560	2	14	9	N	13	189	1	1	8	20
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	570	2	12	9	N	11	1	8			30
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					30
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	573	2	7	9	N	6	1	8			35
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	527	2	2	9	N	2					37
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10					47
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					55
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					62
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	567	2	6	9	N	5					67
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					67
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	544	2	11	9	N	10					77

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	630	N	333	-0-	-297	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,348 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	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03	651	N	244	-0-	-407	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3		N	-0-			-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	3		N	-0-			-0-
03	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3		N	-0-			-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-			-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3		N	-0-			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3		N	-0-			-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3		N	-0-			-0-
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3		N	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,651 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	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	3		N	-0-			-0-
02	3584	X	3525	-0-	-59	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
03	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
05	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	3984	3		N	-0-			-0-
06	3930	X	3781	-0-	-149	-0-	3781	3		N	-0-			-0-
07	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	3830	3		N	-0-			-0-
08	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	3782	3		N	-0-			-0-
09	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
10	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
11	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
12	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	3697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	868	N	539	-0-	-329	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	980	X	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	795	-0-	-290	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	994	-0-	-86	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	958	-0-	-92	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,974 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	1209	X	784	-0-	-425	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	932	-0-	-160	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	973	-0-	-167	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	990	X	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	X	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 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	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	420	N	90	-0-	-330	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 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	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 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	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	992	-0-	-44	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1026	-0-	-54	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	986	-0-	-124	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	967	-0-	-83	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	644	X	586	-0-	-58	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	713	X	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	682	X	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	660	X	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	682	X	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	682	X	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	660	X	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	651	X	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	600	X	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	620	X	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 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	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
02	980	N	869	-0-	-111	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3		N	-0-			-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3		N	-0-			-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3		N	-0-			-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3		N	-0-			-0-
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3		N	-0-			-0-
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	953	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	3		N	-0-			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	3		N	-0-			-0-
06	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	926	-0-	-345	-0-	926	3		N	-0-			-0-
08	961	N	589	-0-	-372	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,255 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3		N	-0-			-0-
03	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3		N	-0-			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3		N	-0-			-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	3		N	-0-			-0-
11	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3		N	-0-			-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3		N	-0-			-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3		N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3		N	-0-			-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,561 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	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	896	X	665	-0-	-231	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	992	X	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	960	X	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	992	X	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	961	X	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	961	X	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	930	X	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	899	X	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	930	X	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	961	X	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

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	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	3		N	-0-			-0-
02	924	X	876	-0-	-48	-0-	876	3		N	-0-			-0-
03	992	X	919	-0-	-73	-0-	919	3		N	-0-			-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
08	1085	X	949	-0-	-136	-0-	949	3		N	-0-			-0-
09	1050	X	862	-0-	-188	-0-	862	3		N	-0-			-0-
10	1054	X	909	-0-	-145	-0-	909	3		N	-0-			-0-
11	990	X	838	-0-	-152	-0-	838	3		N	-0-			-0-
12	1023	X	928	-0-	-95	-0-	928	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 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	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	574	3		N	-0-			-0-
03	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	3		N	-0-			-0-
04	780	N	548	-0-	-232	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

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	X	806	-0-	-62	-0-	806	3		N	-0-			-0-
02	784	X	735	-0-	-49	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03	868	X	761	-0-	-107	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	868	X	807	-0-	-61	-0-	807	3		N	-0-			-0-
08	868	X	787	-0-	-81	-0-	787	3		N	-0-			-0-
09	840	X	739	-0-	-101	-0-	739	3		N	-0-			-0-
10	837	X	679	-0-	-158	-0-	679	3		N	-0-			-0-
11	810	X	590	-0-	-220	-0-	590	3		N	-0-			-0-
12	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	677	-0-	-643	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 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	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	686	-0-	-334	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 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	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1285	-0-	-255	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 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	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 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	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

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	930	N	771	-0-		-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-		-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-		-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-		-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-		-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-		-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-		-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-		-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-		-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	810	N	738	-0-		-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-		-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1023	X	1006	-0-		-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1063	X	1063	-0-		-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	992	X	956	-0-		-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-		-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	977	-0-		-201	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	943	-0-		-197	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	978	-0-		-200	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	990	-0-		-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	906	-0-		-114	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	992	X	925	-0-		-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	960	X	905	-0-		-55	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	992	X	922	-0-		-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

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	1116	X	984	-0-		-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	897	-0-		-111	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	736	-0-		-380	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	990	X	924	-0-		-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-		-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-		-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	992	X	857	-0-		-135	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	792	-0-		-293	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	809	-0-		-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	724	-0-		-361	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	960	X	797	-0-		-163	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	868	X	842	-0-		-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	2997	-0-	-1560	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4207	-0-	-536	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4063	-0-	-527	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4029	-0-	-111	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4162	-0-	-54	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	966	-0-	-910	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

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	4266	-0-	-229	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
02	4060	X	3771	-0-	-289	-0-	3771	3		N	-0-			-0-
03	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
04	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	3898	3		N	-0-			-0-
05	4278	X	3951	-0-	-327	-0-	3951	3		N	-0-			-0-
06	4140	X	3778	-0-	-362	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
07	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	3833	3		N	-0-			-0-
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
09	3900	X	3125	-0-	-775	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-			-0-
11	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
12	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3		N	-0-			-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

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	833	-0-	-35	-0-	833	3		N	-0-			-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	3		N	-0-			-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3		N	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3		N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3		N	-0-			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-			-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3		N	-0-			-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 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	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1802	-0-	-461	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2041	-0-	-119	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1970	-0-	-200	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1764	-0-	-375	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1621	-0-	-518	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1678	-0-	-362	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 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	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	925	-0-	-439	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3		N	-0-			-0-
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3		N	-0-			-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3		N	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 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	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	434	X	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	434	X	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	540	X	484	-0-	-56	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12	558	X	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	210	X	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	217	X	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	210	X	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	155	X	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	90	X	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	X	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	120	X	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	3	13	9	N	12					182
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	N	13	177	1			18
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	N	1	1	8			18
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1062	3	46	9	N	42					60
05	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1067	3	1	9	N	1	1	8			60
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1034	3	103	9	N	94					154
07	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					154
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					154
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1072	3	41	9	N	37	172	1			19
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					19
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					19
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

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	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	X	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	X	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	540	X	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	X	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	540	X	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	558	X	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	510	X	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	527	X	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	480	X	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	X	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1540	-0-	-168	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	836	-0-	-962	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

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	1209	N	1150	-0-		-59	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
02	1092	N	1020	-0-		-72	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1130	-0-		-48	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	1017	-0-		-93	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05	1116	N	1028	-0-		-88	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	953	-0-		-127	-0-	953	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	972	-0-		-82	-0-	972	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	952	-0-		-71	-0-	952	3			N	-0-			-0-
09	960	N	927	-0-		-33	-0-	927	3			N	-0-			-0-
10	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
11	930	N	849	-0-		-81	-0-	849	3			N	-0-			-0-
12	961	N	797	-0-		-164	-0-	797	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	488	-0-		-8	-0-	488	3			N	-0-			-0-
02	420	N	419	-0-		-1	-0-	419	3			N	-0-			-0-
03	465	N	455	-0-		-10	-0-	455	3			N	-0-			-0-
04	480	N	447	-0-		-33	-0-	447	3			N	-0-			-0-
05	465	N	458	-0-		-7	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	450	N	406	-0-		-44	-0-	406	3			N	-0-			-0-
07	465	N	443	-0-		-22	-0-	443	3			N	-0-			-0-
08	465	N	461	-0-		-4	-0-	461	3			N	-0-			-0-
09	420	N	389	-0-		-31	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-		-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
11	450	N	423	-0-		-27	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*12	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 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. 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	1457	N	1401	-0-		-56	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	1254	-0-		-6	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	1390	-0-		-5	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	1323	-0-		-27	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
05	1395	N	1347	-0-		-48	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
06	1350	N	1283	-0-		-67	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
07	1364	N	1325	-0-		-39	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
08	1333	N	1305	-0-		-28	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	1241	-0-		-49	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
10	1333	N	1276	-0-		-57	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	1190	-0-		-70	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	1241	-0-		-30	-0-	1241	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	936	-0-	-408	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	970	-0-	-611	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1321	-0-	-163	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	841	-0-	-167	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	868	-0-	-308	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1358	-0-	-688	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1478	-0-	-370	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1254	-0-	-699	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1486	-0-	-374	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1414	-0-	-476	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1730	-0-	-160	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1422	-0-	-221	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1398	-0-	-586	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1338	-0-	-426	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,621 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	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	872	3		N	-0-			-0-
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3		N	-0-			-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3		N	-0-			-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3		N	-0-			-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3		N	-0-			-0-
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	3		N	-0-			-0-
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3		N	-0-			-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 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	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
02	3052	X	3002	-0-	-50	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
03	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	3		N	-0-			-0-
04	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3192	3		N	-0-			-0-
05	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
06	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
07	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
08	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	3		N	-0-			-0-
09	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
10	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
11	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	2930	3		N	-0-			-0-
12	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 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	837	N	772	-0-	-65	-0-	729	3	43	9	N	39					78
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68	9	N	62					140
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	555	3	35	9	N	32	171	1	1	8	-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	822	3	15	9	N	14					14
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	713	3	75	9	N	68	1	8			81
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	638	3	57	9	N	52	1	8			132
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	555	3	48	9	N	44					176
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-	163	1			13
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					13
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					13
11	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	3			N	-0-					13
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	667	3	184	9	N	167	167	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

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	372	N	322	-0-		-50	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02	308	N	282	-0-		-26	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03	310	N	301	-0-		-9	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
06	300	N	297	-0-		-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	310	N	285	-0-		-25	-0-	285	3			N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
09	300	N	285	-0-		-15	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
11	330	N	291	-0-		-39	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12	310	N	286	-0-		-24	-0-	286	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03	217	N	203	-0-		-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
05	217	N	210	-0-		-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
06	210	N	191	-0-		-19	-0-	191	3			N	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-		-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
10	217	N	182	-0-		-35	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	210	N	187	-0-		-23	-0-	187	3			N	-0-			-0-
12	186	N	177	-0-		-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

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	1240	N	1199	-0-		-41	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
02	1204	N	1181	-0-		-23	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	1194	-0-		-108	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
04	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
07	1364	N	1272	-0-		-92	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
08	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
09	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
10	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	1231	-0-		-59	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
12	1302	N	1285	-0-		-17	-0-	1285	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

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	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

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	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2309	-0-	-512	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
02	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
03	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
05	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
06	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
07	2728	X	2038	-0-	-690	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
08	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
09	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
10	2573	X	2453	-0-	-120	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
11	2490	X	2266	-0-	-224	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
12	2387	X	2207	-0-	-180	-0-	2207	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3		N	-0-			-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-			-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3		N	-0-			-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3		N	-0-			-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,404 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	2914	-0-	-19778	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
02	20496	X	2447	-0-	-18049	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
03	22692	X	2598	-0-	-20094	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
04	21960	X	2421	-0-	-19539	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
05	22692	X	2455	-0-	-20237	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
06	21960	X	2288	-0-	-19672	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
07	22692	X	2292	-0-	-20400	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
08	22692	X	2225	-0-	-20467	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
09	21960	X	2629	-0-	-19331	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
10	22692	X	3955	-0-	-18737	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
11	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-				N	NO RPT			-0-
12	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 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	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 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	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 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	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC 037055
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	DLQ G-10		360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		325	-0-	325	685	325	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		273	-0-	273	958	273	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		307	-0-	307	1265	307	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		385	-0-	385	1650	385	3			N	-0-					-0-
06	1966	N	316	-0-	-1650	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	121	57	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	142	21	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	178	36	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35	-0-	35	213	35	3			N	-0-					-0-
06	238	N	25	-0-	-213	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 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	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		219	-0-	219	499	219	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		299	-0-	299	798	299	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		457	-0-	457	1255	457	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		336	-0-	336	1591	336	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	413	-0-	-1591	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	74	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	448	228	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		204	-0-	204	652	204	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		180	-0-	180	832	180	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		151	-0-	151	983	151	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	42	-0-	-983	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		328	-0-	328	644	328	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		276	-0-	276	920	276	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		348	-0-	348	1268	348	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		403	-0-	403	1671	403	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	296	-0-	-1671	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					17
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					17
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					17
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					17
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					17
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					17
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					17
08	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	1322	2			Y	-0-					17
09	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	2			Y	-0-					17
10	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			Y	-0-					17
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	2	1	9	Y	1					18
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2287	2	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	127	63	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	186	59	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		60	-0-	60	246	60	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		58	-0-	58	304	58	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	304					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					77
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					77
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					77
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					77
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					77
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					77
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					77
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					77
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					77
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					77
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,102 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	78	157	78	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		73	-0-	73	230	73	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		74	-0-	74	304	74	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		71	-0-	71	375	71	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					107
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					107
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					107
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					107
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					107
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					107
07	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					107
08	DLQ G-10		770	-0-	770	1095	770	2			Y	-0-					107
09	DLQ G-10		803	-0-	803	1898	803	2			Y	-0-					107
10	DLQ G-10		620	-0-	620	2518	620	2			Y	-0-					107
11	DLQ G-10		515	-0-	515	3033	515	2			Y	-0-					107
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3033					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 6,612 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		375	-0-	375	752	375	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		349	-0-	349	1101	349	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		355	-0-	355	1456	355	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		339	-0-	339	1795	339	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1795					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			80
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			80
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			80
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			Y	-0-			80
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-			80
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			Y	-0-			80
07	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-			80
08	DLQ G-10		552	-0-	552	781	552	2			Y	-0-			80
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1357	576	2			Y	-0-			80
10	DLQ G-10		444	-0-	444	1801	444	2			Y	-0-			80
11	DLQ G-10		367	-0-	367	2168	367	2			Y	-0-			80
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2168					Y	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 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	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					21
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	2			N	-0-					21
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					21
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					21
05	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	2			N	-0-					21
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					21
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					21
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					21
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					21
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					21
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					21
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,491 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	2415	2	11	9	N	10			31
02	DLQ G-10		2103	-0-	2103	4529	2088	2	15	9	N	14			45
03	2100	N	2338	-0-	238	4767	2317	2	21	9	N	19			64
04	3000	N	2270	-0-	-730	4037	2253	2	17	9	N	15			79
05	3100	N	2330	-0-	-770	3267	2312	2	18	9	N	16			95
06	3000	N	2245	-0-	-755	2512	2228	2	17	9	N	15			110
07	3100	N	2130	-0-	-970	1542	2110	2	20	9	N	18			128
08	3100	N	2318	-0-	-782	760	2300	2	18	9	N	16			144
09	2408	N	1648	-0-	-760	-0-	1640	2	8	9	N	7			151
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2507	2	28	9	N	25	168	1	8
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2289	2	15	9	N	14			22
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2284	2	18	9	N	16			38

TOTAL GAS PROD: 26,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	2822	2			N	-0-			41
02	DLQ G-10		2467	-0-	2467	5289	2447	2	20	9	N	18			59
03	2100	N	2766	-0-	666	5955	2748	2	18	9	N	16			75
04	3000	N	2606	-0-	-394	5561	2586	2	20	9	N	18			93
05	3100	N	2691	-0-	-409	5152	2670	2	21	9	N	19			112
06	3000	N	2611	-0-	-389	4763	2591	2	20	9	N	18			130
07	3100	N	2485	-0-	-615	4148	2462	2	23	9	N	21			151
08	3100	N	2908	-0-	-192	3956	2891	2	17	9	N	15			166
09	3000	N	2684	-0-	-316	3640	2675	2	9	9	N	8			174
10	3100	N	2707	-0-	-393	3247	2700	2	7	9	N	6			180
11	3000	N	2583	-0-	-417	2830	2575	2	8	9	N	7			187
*12	3100	N	2436	-0-	-664	2166	2427	2	9	9	N	8	168	1	27

TOTAL GAS PROD: 31,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	485	-0-	-565	-0-	485	3			N	-0-			-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-			-0-
11	1020	N	710	-0-	-310	-0-	710	3			N	-0-			-0-
12	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,781 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

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	587	-0-		-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-		-8	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-		-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	570	N	261	-0-		-309	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	589	N	259	-0-		-330	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	510	N	248	-0-		-262	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-		-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-		-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-		-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-		-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-		-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

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	558	N	485	-0-		-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-		-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-		-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-		-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	682	N	430	-0-		-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	527	N	437	-0-		-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-		-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-		-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	101	-0-		-302	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

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	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-		-13	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-		-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	750	N	583	-0-		-167	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-		-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-		-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-		-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-		-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-		-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	744	N	560	-0-		-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	700	N	320	-0-	-380	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	572	-0-	-575	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	884	-0-	-232	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 037678 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 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	961	N	483	-0-	-478	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	840	N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	750	N	449	-0-	-301	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		811	-0-	811	811	811	2			Y	-0-					89
02	DLQ G-10		712	-0-	712	1523	712	2			Y	-0-					89
03	DLQ G-10		930	-0-	930	2453	930	2			Y	-0-					89
04	DLQ G-10		971	-0-	971	3424	971	2			Y	-0-					89
05	3000	N	959	-0-	-2041	1383	959	2			Y	-0-					89
06	2338	N	955	-0-	-1383	-0-	955	2			Y	-0-					89
07	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			Y	-0-					89
08	961	N	665	-0-	-296	-0-	665	2			Y	-0-					89
09	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			Y	-0-					89
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					89
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					89
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 10,117 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	84	1	114	2	N	-0-					61
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	72	1	149	2	N	-0-					61
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	75	1	107	2	N	-0-					61
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					61
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					61
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					61
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					61
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					61
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					61
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					61
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					133
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					133
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					133
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					133
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					133
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					133
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					133
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					133
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					133
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					133
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,065 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 3 RRCID -> 145025 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 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	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	128	1	1049	2	N	-0-			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	934	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	750	-0-	-676	-0-	58	1	692	2	N	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	88	1	1114	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	87	1	1024	2	N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	77	1	1194	2	N	-0-			-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	74	1	1124	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	463	-0-	-808	-0-	28	1	435	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	393	-0-	-837	-0-	22	1	371	2	N	-0-			-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 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	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	337	-0-	-1275	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	956	-0-	-334	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	992	N	220	-0-	-772	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2		N	-0-			-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2		N	-0-			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,588 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. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			16
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			16
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			16
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			16
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			16
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			16
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			16
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			16
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			16
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			16
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			16
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 9,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 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	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2		N	-0-			20
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			20
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2		N	-0-			20
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			20
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			20
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			20
07	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2		N	-0-			20
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			20
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			20
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			20
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2		N	-0-			20
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					135
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					135
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					135
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					135
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					135
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					135
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					135
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					135
09	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	2			N	-0-					135
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					135
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					135
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	744	N	298	-0-	-446	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	67	-0-	-274	-0-	32	1	35	2	N	-0-			-0-
02	336	N	39	-0-	-297	-0-	32	1	7	2	N	-0-			-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	24	1	173	2	N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	166	2	N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	144	1	178	2	N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	168	1	254	2	N	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 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	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-			-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-			-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			125
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			125
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			125
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			125
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			125
06	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	2			N	-0-			125
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-			125
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			125
09	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-			125
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			125
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-			125
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	946	-0-	-356	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	870	N	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					29
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					29
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					29
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1	9	N	1					30
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					30
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					30
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					30
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					30
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					30
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					30
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	6 2	1 9	121	3	Y	2	17	1			1
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	10 1	1 9	86	3	Y	1					2
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	7 1	1 9	87	3	Y	1					3
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	6 1	1 9	72	3	Y	1					4
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	121	3	Y	1					5
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	113	3	Y	1					6
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	101	3	Y	1					7
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	125	3	Y	1					8
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	182	3	Y	2	10	1			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	175	3	Y	2					2
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	157	3	Y	2					4
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	172	3	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859 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 #: 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 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	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 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	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3		N	-0-			-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3		N	-0-			-0-
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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. 102 WELL #: 1 RRCID -> 065856 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	256	3		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 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	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,583 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	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 4 WELL #: 2 RRCID -> 070425 COMPL. DATE 01/06/1977 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	837	N	260	-0-	-577	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,470 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 #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 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	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3		N	-0-			-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3		N	-0-			-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,312 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,480 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 #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	30 10	1 9	649	3	Y	9	42	1			4
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	539	3	Y	7					11
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	49 7	1 9	601	3	Y	6					17
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	623	3	Y	5					22
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	32 4	1 9	605	3	Y	4					26
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	20 4	1 9	525	3	Y	4					30
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	108 8	1 9	707	3	Y	7					37
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	624	3	Y	4					41
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	186 7	1 9	643	3	Y	6	44	1			3
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	184 8	1 9	624	3	Y	7					10
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	166 8	1 9	574	3	Y	7					17
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	46 6	1 9	496	3	Y	5					22

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

01	713	N	536	-0-	-177	-0-	23	1	505	3	Y	7	42	1			4
							8	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	613	3	Y	8					12
							9	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	5					17
							6	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	595	3	Y	4					21
							4	9									
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	31	1	586	3	Y	4					25
							4	9									
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	20	1	530	3	Y	4					29
							4	9									
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	85	1	557	3	Y	5					34
							6	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	130	1	524	3	Y	3					37
							3	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	141	1	486	3	Y	4	30	1			11
							4	9									
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	143	1	484	3	Y	5					16
							6	9									
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	132	1	457	3	Y	5					21
							6	9									
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	47	1	508	3	Y	6					27
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 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 #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	50	1	1111	3	Y	15	82	1			10
							17	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1082	3	Y	15					25
							17	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	96	1	1177	3	Y	11					36
							12	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	Y	10					46
							11	9									
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	61	1	1133	3	Y	8					54
							9	9									
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	44	1	1138	3	Y	8					62
							9	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	188	1	1228	3	Y	11					73
							12	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	332	1	1328	3	Y	9					82
							10	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	355	1	1225	3	Y	10	87	1			5
							11	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	368	1	1246	3	Y	13					18
							14	9									
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	317	1	1097	3	Y	13					31
							14	9									
12	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	107	1	1177	3	Y	13					44
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	254	-0-	-397	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	620	N	61	-0-	-559	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02	588	N	359	-0-	-229	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 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	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3		N	-0-			-0-
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3		N	-0-			-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 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	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 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	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	640	-0-	-259	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,206 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 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 #: 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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 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	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	540	N	162	-0-	-378	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 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	INC G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		25	-0-	25	47	25	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		27	-0-	27	74	27	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		38	-0-	38	112	38	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	30	-0-	-112	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 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	INC G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					26
02	INC G-10		196	-0-	196	411	195	2	1	9	Y	1	25	1			2
03	INC G-10		237	-0-	237	648	237	2			Y	-0-					2
04	INC G-10		82	-0-	82	730	82	2			Y	-0-					2
05	999	N	269	-0-	-730	-0-	269	2			Y	-0-					2
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	210	2	1	9	Y	1					3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					3
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					3
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					3
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					4
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-159	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					79
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1215	2	1	9	Y	1	78	1			2
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					2
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	Y	2					4
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					4
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1265	2	1	9	Y	1					5
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					5
08	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2			Y	-0-					5
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					5
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					6
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1139	2	1	9	Y	1					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	INC G-10		442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		382	-0-	382	824	382	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		421	-0-	421	1245	421	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		244	-0-	244	1489	244	2			Y	-0-					-0-
05	2005	N	516	-0-	-1489	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					60
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2	60	1			2
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					3
05	837	N	167	-0-	-670	-0-	164	2	3	9	Y	3					6
06	810	N	613	-0-	-197	-0-	612	2	1	9	Y	1					7
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					7
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					7
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					7
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1					8
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	708	2	1	9	Y	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

01	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 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	INC G-10		581	-0-	581	581	581	2			N	-0-					42
02	INC G-10		604	-0-	604	1185	604	2			N	-0-					42
03	INC G-10		644	-0-	644	1829	644	2			N	-0-					42
04	INC G-10		644	-0-	644	2473	644	2			N	-0-					42
05	3000	N	625	-0-	-2375	98	625	2			N	-0-					42
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-					42
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					42
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					42
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					42
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1					43
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 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	1488	N	946	-0-	-542	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,973 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	284	-0-	-894	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,716 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	252	2	20	9	N	18					18
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					18
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	321	2	42	9	N	38					56
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	830	2	70	9	N	64					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 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	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,453 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	317	-0-	-1109	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,222 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 (-)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-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					98
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					98
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					98
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					98
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					98
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					98
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	327	2	48	9	N	44					142
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					142
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					142
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					142
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,605 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 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	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 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	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 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

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	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

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	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

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	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1458	-0-	-166	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,001 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2		Y	-0-			-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 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	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY D WELL #: 613 RRCID -> 193870 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 6590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		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-

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	1643	X	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1349	-0-	-135	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	1355	-0-	-205	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 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		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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HENDERSON-STATE 3 WELL #: 3 RRCID -> 158868 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6634 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-	6	1			1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	642	2	1	9	Y	1					2
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					3
04	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			Y	-0-					3
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					4
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					4
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					4
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					4
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					4
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					4
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					7
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	Y	1					3
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					5
03	1054	N	932	-0-	-122	-0-	930	2	2	9	Y	2					7
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	Y	1					8
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					8
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1					9
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1					10
08	1488	N	677	-0-	-811	-0-	677	2			Y	-0-	9	1			1
09	1260	N	665	-0-	-595	-0-	663	2	2	9	Y	2					3
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					3
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	642	2	2	9	Y	2					5
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	661	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	1	1			1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					1
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					1
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					2
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					1
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6					63
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					64
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					67
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	Y	2					69
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	Y	5					74
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	2	9	9	Y	8					82
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	Y	18					100
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	494	2	18	9	Y	16					116
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	489	2	14	9	Y	13					129
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	480	2	17	9	Y	15					144
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	400	2	20	9	Y	18	137	1			25
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	414	2	17	9	Y	15					40

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	Y	3					20
02	896	N	461	-0-	-435	-0-	459	2	2	9	Y	2					22
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	959	2	3	9	Y	3					25
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	Y	2					27
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					27
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	Y	1					28
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	Y	1					29
08	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1140	2	1	9	Y	1					30
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	Y	2					32
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	Y	2					34
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2					36
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 12,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					102
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	325	2			Y	-0-					102
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					102
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					102
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					102
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					102
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					102
08	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			Y	-0-					102
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			Y	-0-					102
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					102
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					102
12	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,172 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	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1205	2	17	9	Y	15					110
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	1251	2	18	9	Y	16					126
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1661	2	15	9	Y	14	130	1			10
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1634	2	11	9	Y	10					20
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	Y	10					30
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1646	2	12	9	Y	11					41
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1963	2	11	9	Y	10					51
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	Y	9					60
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1407	2	12	9	Y	11					71
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	Y	13					84
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14					98
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16					114

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2					23
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					24
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					25
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					27
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3					30
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					37
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					43
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5					48
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					53
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7	9	Y	6	50	1			9
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7	9	Y	6					15

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1102	-0-	-479	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	772	-0-	-308	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,844 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					8
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					9
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	9	1			1
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					1
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					2
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					3
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					3
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1					4
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					5
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					6
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	439	2	1	9	Y	1					7
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	484	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	29	-0-	29	54	29	2		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	35	-0-	35	89	35	2		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	32	-0-	32	121	32	2		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	26	-0-	26	147	26	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	23	-0-	23	170	23	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	23	-0-	23	193	23	2		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	303	-0-	-145	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
04	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 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

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			1
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1 9	Y	1			2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1 9	Y	1			3
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			3
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			3
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1 9	Y	1			4
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			4
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9	Y	1	4 1		1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			1
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			1
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1 9	Y	1			2
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1 9	Y	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					10
02	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	2			Y	-0-					10
03	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	2853	2			Y	-0-					10
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					10
05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			Y	-0-					10
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					10
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					10
08	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	2347	2	1	9	Y	1					1
10	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	2			Y	-0-					1
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					1
12	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	Y	2					6
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	588	2	1	9	Y	1					2
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	592	2	1	9	Y	1					3
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	654	2	1	9	Y	1					4
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					5
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					6
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					6
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					7
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	6	1			1
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	530	2	1	9	Y	1					3
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	Y	1					1
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	386	2	1	9	Y	1					2
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					2
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					2
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					3
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			Y	-0-					3
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-					3
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	439	2	1	9	Y	1	3	1			1
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	992	N	616	-0-	-376	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,091 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	-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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1					2
02	1064	N	700	-0-	-364	-0-	700	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1085	N	503	-0-	-582	-0-	502	2	1	9	Y	1					1
04	960	N	392	-0-	-568	-0-	392	2			Y	-0-					1
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1166	625	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		623	-0-	623	1789	622	2	1	9	Y	1					2
10	2329	N	540	-0-	-1789	-0-	540	2			Y	-0-					2
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	1	1			1
02	672	N	524	-0-	-148	-0-	524	2			Y	-0-					1
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					1
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					1
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		533	-0-	533	993	533	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1479	486	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	567	-0-	-1479	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					1
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	Y	4					35
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	623	2	7	9	Y	6					41
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	Y	4	42	1			3
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	Y	3					6
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	507	2	4	9	Y	4					10
06	780	N	536	-0-	-244	-0-	533	2	3	9	Y	3					13
07	DLQ G-10		624	-0-	624	624	621	2	3	9	Y	3					16
08	DLQ G-10		584	-0-	584	1208	580	2	4	9	Y	4					20
09	DLQ G-10		676	-0-	676	1884	673	2	3	9	Y	3					23
10	2496	N	612	-0-	-1884	-0-	608	2	4	9	Y	4					27
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5					32
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	Y	5					37

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5	21	1			12
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	408	2	3	9	Y	3					15
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					16
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3					19
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2					21
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	504	2	2	9	Y	2					23
07	DLQ G-10		435	-0-	435	435	433	2	2	9	Y	2					25
08	DLQ G-10		388	-0-	388	823	387	2	1	9	Y	1	22	1			4
09	DLQ G-10		408	-0-	408	1231	406	2	2	9	Y	2					6
10	1983	N	752	-0-	-1231	-0-	750	2	2	9	Y	2					8
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	Y	5					13
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	692	2	74	9	Y	67	91	1			63
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	529	2	75	9	Y	68	95	1			36
03	868	N	661	-0-	-207	-0-	587	2	74	9	Y	67	92	1			11
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	467	2	74	9	Y	67					78
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	598	2	64	9	Y	58	93	1			43
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	621	2	68	9	Y	62					105
07	DLQ G-10		506	-0-	506	506	442	2	64	9	Y	58	99	1			64
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1117	542	2	69	9	Y	63	89	1			38
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1821	638	2	66	9	Y	60					98
10	2416	N	595	-0-	-1821	-0-	532	2	63	9	Y	57	94	1			61
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	539	2	72	9	Y	65	95	1			31
12	713	N	573	-0-	-140	-0-	496	2	77	9	Y	70					101

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					2
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					1
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					1
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					1
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	305	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		390	-0-	390	665	390	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		346	-0-	346	1011	346	2			Y	-0-					2
10	1395	N	384	-0-	-1011	-0-	384	2			Y	-0-					2
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	288	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					8
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1					9
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	Y	1	9	1			1
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1307	2	1	9	Y	1					2
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1474	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1192	2	1	9	Y	1					4
08	DLQ G-10		1666	-0-	1666	2859	1666	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364	4223	1363	2	1	9	Y	1					5
10	3000	N	1419	-0-	-1581	2642	1418	2	1	9	Y	1					6
11	3000	N	1150	-0-	-1850	792	1149	2	1	9	Y	1					7
*12	1869	N	1077	-0-	-792	-0-	1076	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 16,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	4	1			2
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	1360	2	1	9	N	1					3
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1931	2			N	-0-					3
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1					4
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					4
06	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1491	2	1	9	N	1					5
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					5
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	4	1			1
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					1
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					2
11	3000	N	3330	-0-	330	330	3329	2	1	9	N	1					3
*12	3100	N	2881	-0-	-219	111	2881	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	Y	3	18	1			10
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	Y	3					13
03	899	N	547	-0-	-352	-0-	546	2	1	9	Y	1					14
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	656	2	3	9	Y	3					17
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	784	2	1	9	Y	1					18
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2					20
07	DLQ G-10		573	-0-	573	573	571	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		514	-0-	514	1087	514	2			Y	-0-	19	1			3
09	DLQ G-10		605	-0-	605	1692	603	2	2	9	Y	2					5
10	2315	N	623	-0-	-1692	-0-	621	2	2	9	Y	2					7
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	Y	4					11
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1853	-0-	-131	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2					4
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					1
04	1140	N	814	-0-	-326	-0-	813	2	1	9	Y	1					2
05	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					2
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	789	2	1	9	Y	1					3
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					3
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					3
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	Y	1					4
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					4
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1	4	1			1
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1					4
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1					3
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					3
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					3
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					4
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					4
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	4	1			1
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					15
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	450	2	3	9	Y	3	16	1			2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					5
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2					7
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	Y	2					9
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	Y	2					11
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					12
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1					13
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1					14
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2					16
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	579	2	2	9	Y	2	15	1			3
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	521	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7					19
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	400	2	4	9	Y	4	20	1			3
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4					7
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2					9
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	Y	2					11
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	247	2	3	9	Y	3					14
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1					15
08	465	N	203	-0-	-262	-0-	201	2	2	9	Y	2					17
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	176	2	1	9	Y	1					18
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	Y	2					20
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	156	2	3	9	Y	3	19	1			4
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	176	2	4	9	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		94	-0-	94	200	94	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		90	-0-	90	290	90	2			Y	-0-					-0-
10	404	N	114	-0-	-290	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	Y	1					1
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	Y	3					9
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	575	2	2	9	Y	2					3
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2					5
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					5
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	Y	2					7
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					7
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1					8
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	744	2	1	9	Y	1					9
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					10
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	726	2	1	9	Y	1	9	1			2
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	625	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1					3
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	972	2	1	9	Y	1					1
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	982	2	1	9	Y	1					2
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-	919	2			Y	-0-					2
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					2
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1					3
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					3
09	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	2			Y	-0-					3
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					3
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	846	2	1	9	Y	1	3	1			1
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1235	2	1	9	Y	1					2
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2					4
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1					5
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	Y	1					6
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			Y	-0-					6
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2708	2	1	9	Y	1					7
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					7
08	2542	X	1959	-0-	-583	-0-	1959	2			Y	-0-	6	1			1
09	2700	X	1679	-0-	-1021	-0-	1678	2	1	9	Y	1					2
10	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1931	2			Y	-0-					2
11	2700	X	1802	-0-	-898	-0-	1800	2	2	9	Y	2					4
12	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	1650	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 23,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	Y	8					22
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	23	1			3
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	370	2	6	9	Y	5					8
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	448	2	3	9	Y	3					11
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	364	2	2	9	Y	2					13
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	333	2	3	9	Y	3					16
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					17
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3					20
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1					21
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					23
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	290	2	3	9	Y	3	22	1			4
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5					9

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					21
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4	22	1			3
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5					8
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					10
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	Y	3					13
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					15
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2					17
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2					19
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					21
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					22
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	22	1			4
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					9

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. 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	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	1558	2	2	9	Y	2					3
02	1652	N	1575	-0-		-77	-0-	1574	2	1	9	Y	1					4
03	1457	N	1449	-0-		-8	-0-	1448	2	1	9	Y	1					5
04	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1					6
05	1736	N	1735	-0-		-1	-0-	1735	2			Y	-0-					6
06	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	1750	2	1	9	Y	1					7
07	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					7
08	1736	N	1691	-0-		-45	-0-	1690	2	1	9	Y	1	7	1			1
09	1740	N	1458	-0-		-282	-0-	1457	2	1	9	Y	1					2
10	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					3
11	1650	N	1524	-0-		-126	-0-	1523	2	1	9	Y	1					4
12	1519	N	1491	-0-		-28	-0-	1490	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
02	644	N	631	-0-		-13	-0-	630	2	1	9	Y	1					2
03	589	N	580	-0-		-9	-0-	580	2			Y	-0-					2
04	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
05	719	N	719	-0-		-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					3
06	570	N	401	-0-		-169	-0-	401	2			Y	-0-					3
07	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	2			Y	-0-					3
08	500	N	500	-0-		-0-	-0-	500	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	712	N	712	-0-		-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1					1
10	522	N	522	-0-		-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1
11	444	N	444	-0-		-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					2
*12	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
02	972	N	972	-0-		-0-	-0-	972	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-		-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					1
05	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	2			Y	-0-					1
06	873	N	873	-0-		-0-	-0-	873	2			Y	-0-					1
07	758	N	758	-0-		-0-	-0-	758	2			Y	-0-					1
08	759	N	759	-0-		-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
09	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	2			Y	-0-					1
10	807	N	807	-0-		-0-	-0-	807	2			Y	-0-					1
11	632	N	632	-0-		-0-	-0-	632	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	696	N	696	-0-		-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2					5
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1107	2	3	9	Y	3					8
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	Y	2					10
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1					11
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	Y	1					12
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	2	2	9	Y	2					14
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					14
08	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1312	2	1	9	Y	1	13	1			2
09	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	1127	2	2	9	Y	2					4
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1278	2	1	9	Y	1					5
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1167	2	2	9	Y	2					7
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1065	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 15,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1					2
02	756	N	441	-0-	-315	-0-	441	2			Y	-0-					2
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					3
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					4
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					4
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					4
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					5
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-	4	1			1
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			Y	-0-					1
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1					2
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			Y	-0-					2
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 6,324 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					21
02	2268	N	1509	-0-	-759	-0-	1498	2	11	9	Y	10					31
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	2	10	9	Y	9					40
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2481	2	8	9	Y	7					47
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	Y	3					50
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1828	2	7	9	Y	6					56
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2831	2	4	9	Y	4					60
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1752	2	2	9	Y	2	54	1			8
09	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	1640	2	8	9	Y	7					15
10	2821	N	1829	-0-	-992	-0-	1822	2	7	9	Y	6					21
11	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	1415	2	10	9	Y	9					30
12	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1373	2	11	9	Y	10					40

TOTAL GAS PROD: 21,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					2
02	1484	N	1360	-0-	-124	-0-	1359	2	1	9	Y	1					3
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	Y	1					4
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	Y	1					5
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					5
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					5
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	Y	1					6
08	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			Y	-0-	5	1			1
09	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	1337	2	1	9	Y	1					2
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					2
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1293	2	1	9	Y	1					3
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1319	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 17,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	748	2	1	9	Y	1					2
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	Y	2					4
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					5
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					6
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					6
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	971	2	1	9	Y	1					7
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			Y	-0-	6	1			1
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	743	2	1	9	Y	1					2
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	770	2	2	9	Y	2					4
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4					11
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	907	2	3	9	Y	3	12	1			2
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					4
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					5
05	1023	N	851	-0-	-172	-0-	849	2	2	9	Y	2					7
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	995	2	1	9	Y	1					8
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					9
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					10
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	910	2	1	9	Y	1					11
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	Y	1					12
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	859	2	1	9	Y	1	11	1			2
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 11,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					7
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2	8	1			1
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	494	2	2	9	Y	2					3
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					4
05	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					4
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	320	2	1	9	Y	1					5
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					6
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					6
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					7
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					8
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	7	1			1
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3	9	Y	3					9
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1101	2	2	9	Y	2					3
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					5
05	1209	N	768	-0-	-441	-0-	768	2			Y	-0-					5
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1028	2	2	9	Y	2					7
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					7
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	Y	1					8
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	859	2	1	9	Y	1					9
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	939	2	1	9	Y	1					10
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	857	2	2	9	Y	2	10	1			2
12	899	N	796	-0-	-103	-0-	794	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					3
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	1					4
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1	9	Y	1					5
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	Y	1					6
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			Y	-0-					6
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					7
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	Y	1					8
08	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			Y	-0-	7	1			1
09	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	1203	2	1	9	Y	1					2
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	Y	1					3
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1167	2	1	9	Y	1					4
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1130	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					2
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					3
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1					4
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					4
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					4
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	Y	1					5
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					5
08	3100	N	3125	-0-	25	25	3124	2	1	9	Y	1	5	1			1
09	2432	N	2407	-0-	-25	-0-	2407	2			Y	-0-					1
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1					2
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	2	1	9	Y	1					3
*12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 21,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					3
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					5
03	744	N	661	-0-	-83	-0-	660	2	1	9	Y	1					6
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					7
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					7
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1					8
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1	9	Y	1					9
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			Y	-0-	8	1			1
09	870	N	688	-0-	-182	-0-	687	2	1	9	Y	1					2
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					3
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1					4
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					3
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1082	2	1	9	Y	1					4
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1056	2	1	9	Y	1					5
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1					6
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1152	2	1	9	Y	1					7
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					7
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1					8
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			Y	-0-	7	1			1
09	1260	N	975	-0-	-285	-0-	974	2	1	9	Y	1					2
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					3
11	1020	N	909	-0-	-111	-0-	908	2	1	9	Y	1					4
12	1023	N	850	-0-	-173	-0-	849	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 12,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					3
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2					5
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					7
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	Y	1					8
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					8
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					9
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					10
08	1085	N	698	-0-	-387	-0-	698	2			Y	-0-	9	1			1
09	1020	N	847	-0-	-173	-0-	845	2	2	9	Y	2					3
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					3
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2					5
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	822	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	798	-0-	-222	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	857	-0-	-507	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	Y	1					2
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1					3
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	Y	1					4
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					4
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					4
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	Y	1					5
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					5
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	Y	1	5	1			1
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					1
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1					2
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1					3
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 19,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1149	-0-	-671	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1509	-0-	-741	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

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	3100	N	2172	-0-	-928	7762	2171	2	1	9	Y	1	7	1			1
02	2800	N	1729	-0-	-1071	6691	1728	2	1	9	Y	1					2
03	3100	N	2379	-0-	-721	5970	2378	2	1	9	Y	1					3
04	3000	N	1291	-0-	-1709	4261	1290	2	1	9	Y	1					4
05	3100	N	1820	-0-	-1280	2981	1820	2			Y	-0-					4
06	3000	N	2187	-0-	-813	2168	2187	2			Y	-0-					4
07	3100	N	1656	-0-	-1444	724	1656	2			Y	-0-					4
08	2066	N	1342	-0-	-724	-0-	1342	2			Y	-0-					4
09	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			Y	-0-					4
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1					5
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3					8
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	Y	2	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2					4
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	Y	2					6
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2					8
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1763	2	2	9	Y	2					10
05	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	2			Y	-0-					10
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2	2	9	Y	2					12
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					12
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	Y	1	11	1			2
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	Y	1					3
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	Y	1					4
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	Y	2					6
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	265	2	2	9	Y	2					3
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	Y	2					3
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1					4
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1					2
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2					4
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1	4	1			1
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	Y	2					3
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	1209	N	895	-0-	-314	-0-	893	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 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	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1					1
05	1457	X	367	-0-	-1090	-0-	367	2			Y	-0-					1
06	1410	X	393	-0-	-1017	-0-	393	2			Y	-0-					1
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					1
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
10	3100	N	3767	-0-	667	667	3767	2			Y	-0-					1
11	3000	N	2837	-0-	-163	504	2837	2			Y	-0-					1
*12	3100	N	3632	-0-	532	1036	3632	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	13	1			2
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8					10
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8	14	1			4
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	Y	5					9
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	2	4	9	Y	4					13
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	Y	4	13	1			4
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4					8
08	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1067	2	6	9	Y	5					13
09	1740	N	1447	-0-	-293	-0-	1441	2	6	9	Y	5	13	1			5
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	Y	5					10
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	13	1			4
12	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1146	2	9	9	Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3933	2	4	9	N	4					10
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2582	2	6	9	N	5					15
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	N	4					19
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4248	2	3	9	N	3					22
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3826	2	2	9	N	2					24
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					27
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	N	1					28
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	N	2	26	1			4
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3					7
10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1820	2	3	9	N	3					10
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4					14
*12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					19

TOTAL GAS PROD: 27,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2514	-0-	-258	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2003	-0-	-1469	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1143	2	18	9	N	16					46
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	1071	2	11	9	N	10	49	1			7
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10					17
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1048	2	7	9	N	6					23
05	1209	N	969	-0-	-240	-0-	963	2	6	9	N	5					28
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	N	6					34
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	2	4	9	N	4					38
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	966	2	4	9	N	4					42
09	1080	N	889	-0-	-191	-0-	885	2	4	9	N	4					46
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	953	2	4	9	N	4					50
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7	48	1			9
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	850	2	11	9	N	10					19

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					92
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					92
03	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	2			N	-0-					92
04	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3640	2			N	-0-					92
05	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	2			N	-0-					92
06	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-					92
07	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			N	-0-					92
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					92
09	3630	X	3500	-0-	-130	-0-	3500	2			N	-0-					92
10	3782	X	2783	-0-	-999	-0-	2783	2			N	-0-					92
11	4650	X	3581	-0-	-1069	-0-	3581	2			N	-0-					92
12	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 44,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	44	1	185	2	N	-0-			-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
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	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,586 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	713	N	562	-0-	-151	-0-	561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	372	N	276	-0-	-96	-0-	63	1	213	3	N	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	43	1	223	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	100	1	217	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	109	1	232	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	115	1	237	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	102	1	237	3	N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	83	1	175	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCIN OIL CORPORATION 504678
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	2	1	134	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	2	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	2	N	-0-					-0-
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	2	N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	2	N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	2	N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	2	1	842	2	N	-0-					-0-
03	992	N	582	-0-	-410	-0-	2	1	580	2	N	-0-					-0-
04	930	N	322	-0-	-608	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	2	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	N	-0-					-0-
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	2	1	932	2	N	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	2	1	885	2	N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	919	2	N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	2	1	884	2	N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	2	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	2	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	2	1	175	2	N	-0-					-0-
06	570	N	172	-0-	-398	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
07	434	N	115	-0-	-319	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 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	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	450	N	168	-0-	-282	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	403	X	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	330	X	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	651	X	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	750	X	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	780	X	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	806	X	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,294 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	244	-0-	-296	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 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	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	570	N	58	-0-	-512	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	2	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	983	2	N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	527	N	173	-0-	-354	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	510	N	125	-0-	-385	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	540	N	171	-0-	-369	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	2	1	890	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	868	2	N	-0-					-0-
03	930	N	599	-0-	-331	-0-	2	1	597	2	N	-0-					-0-
04	870	N	195	-0-	-675	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	2	1	780	2	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	2	N	-0-					-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	2	1	757	2	N	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	2	1	897	2	N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	2	N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	747	2	N	-0-					-0-
12	930	N	737	-0-	-193	-0-	2	1	735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	932	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 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	930	N	605	-0-	-325	-0-	2	1	603	2	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	2	1	576	2	N	-0-					-0-
04	600	N	40	-0-	-560	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	962	-0-	-247	-0-	2	1	960	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	2	N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	2	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	2	1	923	2	N	-0-					-0-
10	961	N	380	-0-	-581	-0-	2	1	378	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	2	1	867	2	N	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	2	1	994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,367 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	2	1	219	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 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	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 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	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	651	N	15	-0-	-636	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	540	N	310	-0-	-230	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	570	N	283	-0-	-287	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	992	N	555	-0-	-437	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	960	N	65	-0-	-895	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,141 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	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					40
02	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	28	1	1149	2	N	-0-					40
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					40
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					40
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	-0-					40
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	N	-0-					40
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	31	1	1397	2	N	-0-					40
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					40
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	30	1	1326	2	N	-0-					40
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	31	1	1350	2	N	-0-					40
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	30	1	1312	2	N	-0-					40
12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	31	1	1338	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. 574080
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	3100	N	388	-0-	-2712	1795	384	2	4	9	Y	4					9
02	2133	N	338	-0-	-1795	-0-	334	2	4	9	Y	4					13
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	305	2	3	9	Y	3					16
04	390	N	230	-0-	-160	-0-	227	2	3	9	Y	3					19
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	310	2	2	9	Y	2					21
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					22
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	289	2	4	9	Y	4					26
08	DLQ G-10		306	-0-	306	599	302	3	4	9	Y	4					30
09	DLQ G-10		152	-0-	152	751	151	2	1	9	Y	1					31
10	DLQ G-10		304	-0-	304	1055	303	2	1	9	Y	1					32
11	DLQ G-10		325	-0-	325	1380	323	2	2	9	Y	2					34
*12	1615	N	235	-0-	-1380	-0-	224	2	11	9	Y	10	40	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3100	N	315	-0-	-2785	2628	312	2	3	9	Y	3					8
02	2800	N	304	-0-	-2496	132	300	2	4	9	Y	4					12
03	589	N	292	-0-	-297	-0-	289	2	3	9	Y	3					15
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4					19
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3					22
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2					24
07	DLQ G-10		362	-0-	362	362	358	2	4	9	Y	4					28
08	DLQ G-10		405	-0-	405	767	401	2	4	9	Y	4					32
09	DLQ G-10		182	-0-	182	949	181	2	1	9	Y	1					33
10	1303	N	354	-0-	-949	-0-	352	2	2	9	Y	2					35
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					37
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	353	2	18	9	Y	16	49	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	95	-0-	-1481	-0-	93	2	2	9	Y	2					5
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					7
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					7
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					7
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					9
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					10
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	79	2	2	9	Y	2					12
08	DLQ G-10		68	-0-	68	149	66	2	2	9	Y	2					14
09	DLQ G-10		32	-0-	32	181	32	2			Y	-0-					14
10	241	N	60	-0-	-181	-0-	59	2	1	9	Y	1					15
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2					17
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	Y	7	22	1			2

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
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	453	N	22	-0-	-431	-0-	21	2	1	9	Y	1					2
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					3
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1					4
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	Y	1					5
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					6
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	31	2	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10		35	-0-	35	67	34	2	1	9	Y	1					8
09	DLQ G-10		20	-0-	20	87	20	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		28	-0-	28	115	28	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		54	-0-	54	169	53	2	1	9	Y	1					9
*12	200	N	31	-0-	-169	-0-	28	2	3	9	Y	3	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2963	N	278	-0-	-2685	-0-	272	2	6	9	Y	5					11
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4					15
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	234	2	3	9	Y	3					18
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	90	2	2	9	Y	2					20
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	204	2	2	9	Y	2					22
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	168	2	1	9	Y	1					23
07	DLQ G-10		242	-0-	242	242	238	2	4	9	Y	4					27
08	DLQ G-10		233	-0-	233	475	229	2	4	9	Y	4					31
09	DLQ G-10		374	-0-	374	849	371	2	3	9	Y	3					34
10	DLQ G-10		116	-0-	116	965	115	2	1	9	Y	1					35
11	DLQ G-10		232	-0-	232	1197	229	2	3	9	Y	3					38
*12	1379	N	182	-0-	-1197	-0-	168	2	14	9	Y	13	47	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,426 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,648 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					60
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					60
03	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					60
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					60
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					60
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					60
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					60
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					60
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					60
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					60
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					60
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,548 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	N	17					159
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	N	15	161	0			13
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	2	19	9	N	17					30
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	2	13	9	N	12					42
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15					57
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	2	9	9	N	8					65
07	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	1283	2	11	9	N	10					75
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1645	2	7	9	N	6					81
09	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1177	2			N	-0-					81
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1293	2	14	9	N	13					94
*11	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1395	2			N	-0-					94
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	N	16					110

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	-0-	11	2			N	-0-					22
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-					22
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2			N	-0-					22
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	2			N	-0-					22
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					22
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					22
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	434	N	257	-0-	-177	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 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. GAS LIFT (I)(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	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,768 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. GAS LIFT (I)(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	1060	-0-	-366	-0-	1050	2	10	9	N	9					34
02	1288	N	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					34
03	1271	N	771	-0-	-500	-0-	771	2			N	-0-					34
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					34
05	1085	N	801	-0-	-284	-0-	793	2	8	9	N	7					41
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	966	2	4	9	N	4					45
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	N	9					54
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					58
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	N	9					67
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	N	12					79
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					91
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	N	8					99

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,616 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	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,239 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	708	3	19	9	Y	17					28
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	988	3	12	9	Y	11	26	1			13
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	835	3	13	9	Y	12					25
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	23	1			10
05	1116	N	801	-0-	-315	-0-	797	3	4	9	Y	4					14
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	610	3	7	9	Y	6					20
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	657	3	11	9	Y	10					30
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	684	3	7	9	Y	6					36
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	Y	4	33	1			7
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	655	3	7	9	Y	6					13
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10					23
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	738	3	12	9	Y	11					34

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		434	-0-	434	873	434	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		341	-0-	341	1214	341	3			Y	-0-					-0-
04	1575	N	361	-0-	-1214	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 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	* * 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-					177
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					177
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					177
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					177
05	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					177
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					177
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					177
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					177
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					177
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					177
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					177
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 7,338 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		739	-0-	739	739	720	3	19	9	Y	17					22
02	DLQ G-10		761	-0-	761	1500	751	3	10	9	Y	9	20	1			11
03	DLQ G-10		677	-0-	677	2177	667	3	10	9	Y	9					20
04	2763	N	586	-0-	-2177	-0-	578	3	8	9	Y	7	26	1			1
05	744	N	531	-0-	-213	-0-	528	3	3	9	Y	3					4
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	508	3	6	9	Y	5					9
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	358	3	8	9	Y	7					16
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	250	3	2	9	Y	2					18
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	152	3	1	9	Y	1	16	1			3
10	372	N	149	-0-	-223	-0-	148	3	1	9	Y	1					4
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	197	3	3	9	Y	3					7
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	3	8	9	N	7					60
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	1078	3	3	9	N	3					63
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4					67
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	3	6	9	N	5					72
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	N	2					74
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	3	1	9	N	1					75
07	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1731	3	3	9	N	3					78
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					78
09	1890	N	1697	-0-	-193	-0-	1697	3			N	-0-					78
10	1736	N	1116	-0-	-620	-0-	1116	3			N	-0-					78
11	1830	N	1301	-0-	-529	-0-	1301	3			N	-0-					78
12	1767	N	1212	-0-	-555	-0-	1212	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 19,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	2253	3	59	9	Y	54					76
02	DLQ G-10		2032	-0-	2032	4344	2007	3	25	9	Y	23	73	1			26
03	DLQ G-10		2125	-0-	2125	6469	2092	3	33	9	Y	30					56
04	2900	N	2064	-0-	-836	5633	2038	3	26	9	Y	24	78	1			2
05	3100	N	2105	-0-	-995	4638	2094	3	11	9	Y	10					12
06	3000	N	1991	-0-	-1009	3629	1969	3	22	9	Y	20					32
07	3100	N	2135	-0-	-965	2664	2100	3	35	9	Y	32					64
08	3100	N	1910	-0-	-1190	1474	1892	3	18	9	Y	16					80
09	3000	N	1713	-0-	-1287	187	1703	3	10	9	Y	9	76	1			13
10	2268	N	2081	-0-	-187	-0-	2061	3	20	9	Y	18					31
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2066	3	30	9	Y	27					58
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2285	3	35	9	Y	32					90

TOTAL GAS PROD: 24,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

01	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	2			N	-0-					45
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					45
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					45
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					45
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					45
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					45
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					45
08	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	2116	2			N	-0-					45
09	1740	N	959	-0-	-781	-0-	959	2			N	-0-					45
10	1240	N	783	-0-	-457	-0-	783	2			N	-0-					45
11	2040	N	501	-0-	-1539	-0-	501	2			N	-0-					45
12	992	N	425	-0-	-567	-0-	425	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

01	1271	N	871	-0-	-400	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4132	-0-	1032	1032	4132	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2827	-0-	-173	859	2827	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2291	-0-	-809	50	2291	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1565	-0-	-625	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1037	-0-	-1226	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1018	-0-	-1172	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1275	-0-	-988	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		490	-0-	490	490	29	1	461	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1579	26	1	1063	2	Y	-0-	40	7			-0-
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2795	29	1	1187	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1193	-0-	1193	3988	28	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1081	-0-	-1719	2269	29	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	940	-0-	-2060	209	28	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	965	-0-	-275	-0-	29	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	29	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3054	-0-	54	191	3054	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		769	-0-	769	769	45	1	724	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		1709	-0-	1709	2478	40	1	1669	2	Y	-0-	30	7			-0-
03	DLQ G-10		1907	-0-	1907	4385	45	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1872	-0-	1872	6257	43	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1696	-0-	-1104	5153	45	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1475	-0-	-1525	3628	43	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1515	-0-	-1585	2043	45	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1401	-0-	-1699	344	45	1	1356	2	Y	-0-					-0-
09	1523	N	1179	-0-	-344	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5081	-0-	1981	1981	5081	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4791	-0-	1791	3772	4791	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	2563					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		133	-0-	133	192	3	1	130	2	Y	-0-	19	7			-0-
03	DLQ G-10		148	-0-	148	340	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	485	3	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	131	-0-	-485	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					104
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	37	2	34	9	N	31					135
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	35	2	26	9	N	24					159
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9					168
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	153	1			15
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					15
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					15
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					15
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					1
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	50					51

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					106
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					106
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					106
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					106
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					106
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					106
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					106
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32					138
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					7
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	982	2			Y	-0-					7
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					7
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					7
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					7
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					7
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					7
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			Y	-0-					7
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			Y	-0-					7
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					7
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					7
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1100	2			N	-0-					57
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					57
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					57
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					57
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					57
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					57
07	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			N	-0-					57
08	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					57
09	1020	N	746	-0-	-274	-0-	746	2			N	-0-					57
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					57
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	2			N	-0-					57
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 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	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					4
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					4
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					4
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					4
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					4
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					4
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					4
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					4
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					4
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					4
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					4
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					148
02	14B DENY		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					148
03	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					148
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					148
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					148
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					148
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					148
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					148
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					148
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					148
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					148
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND OPERATING LLC 813995
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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	702	-0-	-383	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	952	N	849	-0-	-103	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	992	N	527	-0-	-465	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	360	N	104	-0-	-256	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	465	N	114	-0-	-351	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 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	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	806	N	497	-0-	-309	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	775	N	276	-0-	-499	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

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	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	954	-0-	-396	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	910	-0-	-547	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

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	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3		N	-0-			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-			-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	3		N	-0-			-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3		N	-0-			-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-			-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

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	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	976	-0-	-116	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	960	N	774	-0-	-186	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

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	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

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	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	3		N	-0-			-0-
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3		N	-0-			-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3		N	-0-			-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3		N	-0-			-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3		N	-0-			-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

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	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	3		N	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

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	737	-0-		-69	-0-	737	3		N	-0-			-0-
02	756	N	633	-0-		-123	-0-	633	3		N	-0-			-0-
03	744	N	687	-0-		-57	-0-	687	3		N	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-		-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-		-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
07	837	N	795	-0-		-42	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
09	780	N	709	-0-		-71	-0-	709	3		N	-0-			-0-
10	806	N	751	-0-		-55	-0-	751	3		N	-0-			-0-
11	750	N	690	-0-		-60	-0-	690	3		N	-0-			-0-
12	744	N	530	-0-		-214	-0-	530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

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	491	N	491	-0-		-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-		-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	527	N	377	-0-		-150	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	480	N	455	-0-		-25	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	527	N	468	-0-		-59	-0-	468	3		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-		-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	465	N	393	-0-		-72	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	465	N	396	-0-		-69	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-		-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	390	N	347	-0-		-43	-0-	347	3		N	-0-			-0-
12	465	N	387	-0-		-78	-0-	387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

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	569	-0-		-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	560	N	513	-0-		-47	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	589	N	576	-0-		-13	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-		-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	591	N	591	-0-		-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
06	570	N	536	-0-		-34	-0-	536	3		N	-0-			-0-
07	589	N	565	-0-		-24	-0-	565	3		N	-0-			-0-
08	589	N	526	-0-		-63	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
10	558	N	533	-0-		-25	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12	589	N	495	-0-		-94	-0-	495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 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	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3		N	-0-			-0-
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	750	N	352	-0-	-398	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
09	990	N	682	-0-	-308	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3		N	-0-			-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3		N	-0-			-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

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	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	868	-0-	-242	-0-	868	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	3		N	-0-			-0-
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12	899	N	464	-0-	-435	-0-	464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,919 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	560	N	430	-0-	-130	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3		N	-0-			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

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	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 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. GAS LIFT (I)(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	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	924	N	708	-0-	-216	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	3		N	-0-			-0-
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3		N	-0-			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3		N	-0-			-0-
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3		N	-0-			-0-
07	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 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	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	753	3		N	-0-			-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3		N	-0-			-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3		N	-0-			-0-
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3		N	-0-			-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,148 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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	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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 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	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3		N	-0-			-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	420	N	111	-0-	-309	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,299 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	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1774	-0-	-130	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,630 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 187646 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6158 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - P&A 09/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	N	462	-0-	-266	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					46
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					46
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					46
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					46
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					46
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					46
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					46
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					46
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					46
10	527	N	387	-0-	-140	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					46
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					46
12	496	N	364	-0-	-132	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		523	-0-	523	523	30	1	493	3	Y	-0-					60
02	961	N	438	-0-	-523	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					60
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					60
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					60
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					60
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					60
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					60
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	Y	-0-					60
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					60
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					60
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					60
12	434	N	319	-0-	-115	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	30	1	231	3	Y	-0-					15
02	543	N	282	-0-	-261	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					15
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					15
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					15
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					15
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					15
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-					15
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					15
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					15
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	3	3	8			15
							3	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					15
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		127	-0-	127	127	30	1	97	3	Y	-0-					8
02	225	N	98	-0-	-127	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					8
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					8
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					8
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					8
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					8
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	30	1	66	3	Y	-0-					8
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	30	1	42	3	Y	-0-					8
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					8
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					8
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					8
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	30	1	982	3	Y	-0-					31
02	1796	N	784	-0-	-1012	-0-	30	1	754	3	Y	-0-					31
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	30	1	949	3	Y	-0-					31
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					31
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	Y	-0-					31
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	3	Y	-0-					31
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	3	Y	-0-					31
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	3	Y	-0-					31
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	3	Y	-0-					31
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	3	Y	-0-					31
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	3	Y	-0-					31
12	899	N	385	-0-	-514	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,422 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	DLQ G-10		274	-0-	274	274	30	1	244	3	Y	-0-					28
02	474	N	200	-0-	-274	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					28
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					28
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					28
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					28
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					28
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					28
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	3	Y	-0-					28
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					28
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					28
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					28
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	30	1	91	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 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	DLQ G-10		330	-0-	330	330	30	1	300	3	Y	-0-					42
02	608	N	278	-0-	-330	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					42
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					42
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					42
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					42
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					42
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					42
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					42
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					42
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					42
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					42
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	30	1	208	3	Y	-0-					77
02	440	N	202	-0-	-238	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					77
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	30	1	102	3	Y	-0-					77
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					77
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					77
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					77
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					77
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	30	1	135	3	Y	-0-					77
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	30	1	93	3	Y	-0-					77
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					77
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					77
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,402 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	DLQ G-10		279	-0-	279	279	30	1	249	3	Y	-0-					37
02	541	N	262	-0-	-279	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					37
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					37
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					37
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					37
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	30	1	92	3	Y	-0-					37
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					37
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					37
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					37
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					37
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					37
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,022 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	DLQ G-10		669	-0-	669	669	30	1	639	3	Y	-0-					35
02	1301	N	632	-0-	-669	-0-	30	1	602	3	Y	-0-					35
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					35
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					35
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					35
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					35
07	558	N	243	-0-	-315	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					35
08	372	N	192	-0-	-180	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					35
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					35
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					35
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					35
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	30	1	116	3	N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	30	1	73	3	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	30	1	80	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	30	1	179	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	30	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	30	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	30	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		498	-0-	498	498	30	1	468	3	Y	-0-					62
02	913	N	415	-0-	-498	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					62
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					62
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					62
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					62
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					62
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					62
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	-0-					62
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	Y	-0-					62
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	-0-					62
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	Y	-0-					62
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 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	DLQ G-10		92	-0-	92	92	30	1	62	3	Y	-0-					170
02	197	N	105	-0-	-92	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					170
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					170
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	3	Y	-0-					170
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					170
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					170
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	30	1	59	3	Y	-0-					170
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	30	1	64	3	Y	-0-					170
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	30	1	50	3	Y	-0-					170
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	3	Y	-0-					170
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	30	1	48	3	Y	-0-					170
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	30	1	37	3	Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 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	DLQ G-10		256	-0-	256	256	30	1	226	3	Y	-0-					28
02	496	N	240	-0-	-256	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					28
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					28
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					28
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					28
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					28
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					28
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	30	1	96	3	Y	-0-					28
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					28
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					28
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					28
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 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	DLQ G-10		58	-0-	58	58	30	1	28	3	Y	-0-					47
02	127	N	69	-0-	-58	-0-	30	1	39	3	Y	-0-					47
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	Y	-0-					47
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					47
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	30	1	23	3	Y	-0-					47
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	3	Y	-0-					47
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	30	1	32	3	Y	-0-					47
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	30	1	24	3	Y	-0-					47
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	30	1	18	3	Y	-0-					47
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	3	Y	-0-					47
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	3	Y	-0-					47
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	30	1	22	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 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	DLQ G-10		314	-0-	314	314	30	1	284	3	Y	-0-					34
02	701	N	387	-0-	-314	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					34
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					34
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					34
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					34
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					34
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					34
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					34
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					34
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					34
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					34
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	30	1	97	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	30	1	102	3	N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	30	1	82	3	N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	30	1	24	3	N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	30	1	50	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

01	DLQ G-10		459	-0-	459	459	30	1	429	3	Y	-0-					37
02	789	N	330	-0-	-459	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					37
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					37
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					37
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					37
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					37
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					37
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					37
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					37
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					37
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					37
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	30	1	389	3	Y	-0-					24
02	841	N	422	-0-	-419	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					24
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					24
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					24
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					24
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					24
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					24
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	Y	-0-					24
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	-0-					24
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					24
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					24
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	DLQ G-10		239	-0-	239	239	30	1	209	3	Y	-0-					15
02	600	N	361	-0-	-239	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					15
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					15
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					15
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					15
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					15
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					15
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	30	1	573	3	Y	-0-					15
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-					15
10	682	N	431	-0-	-251	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					15
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					15
12	744	N	533	-0-	-211	-0-	30	1	503	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,959 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	DLQ G-10		650	-0-	650	650	30	1	620	3	Y	-0-					27
02	1222	N	572	-0-	-650	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					27
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					27
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					27
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	-0-					27
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					27
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					27
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	Y	-0-					27
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	Y	-0-					27
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					27
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					27
12	558	N	260	-0-	-298	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		85	-0-	85	85	30	1	55	3	Y	-0-					12
02	172	N	87	-0-	-85	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					12
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					12
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					12
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					12
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	3	Y	-0-					12
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					12
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	3	Y	-0-					12
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	3	Y	-0-					12
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	49	3	Y	-0-					12
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					12
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		192	-0-	192	192	30	1	162	3	Y	-0-					48
02	683	N	491	-0-	-192	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					48
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-					48
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-					48
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	3	Y	-0-					48
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					48
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	-0-					48
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	Y	-0-					48
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					48
10	558	N	138	-0-	-420	-0-	30	1	108	3	Y	-0-					48
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					48
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,562 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	DLQ G-10		520	-0-	520	520	30	1	490	3	Y	-0-					17
02	878	N	358	-0-	-520	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					17
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					17
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	-0-					17
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	-0-					17
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					17
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					17
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					17
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	Y	-0-					17
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					17
*11	660	N	592	-0-	-68	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					17
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		822	-0-	822	822	30	1	792	3	Y	-0-					21
02	1385	N	563	-0-	-822	-0-	30	1	533	3	Y	-0-					21
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					21
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					21
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					21
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					21
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	3	Y	-0-					21
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					21
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					21
10	558	N	268	-0-	-290	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					21
11	540	N	434	-0-	-106	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					21
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	30	1	1093	3	Y	-0-					48
02	2189	N	1066	-0-	-1123	-0-	30	1	1036	3	Y	-0-					48
03	775	N	371	-0-	-404	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					48
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	30	1	699	3	Y	-0-					48
05	775	N	453	-0-	-322	-0-	30	1	423	3	Y	-0-					48
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					48
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	Y	-0-					48
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	-0-					48
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	3	Y	-0-					48
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	3	Y	-0-					48
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	Y	-0-					48
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		145	-0-	145	145	30	1	115	3	Y	-0-					44
02	408	N	263	-0-	-145	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					44
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					44
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					44
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					44
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					44
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	30	1	24	3	Y	-0-					44
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					44
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	30	1	134	3	Y	-0-					44
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					44
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					44
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	30	1	439	3	Y	-0-					37
02	805	N	336	-0-	-469	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					37
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	30	1	368	3	Y	-0-					37
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					37
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					37
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					37
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					37
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	30	1	449	3	Y	-0-					37
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					37
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					37
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					37
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	DLQ G-10		630	-0-	630	630	30	1	600	3	Y	-0-					74
02	1126	N	496	-0-	-630	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					74
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-					74
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					74
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	Y	-0-					74
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					74
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					74
08	930	N	796	-0-	-134	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					74
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	3	Y	-0-					74
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					74
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	3	Y	-0-					74
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	757	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		681	-0-	681	681	30	1	651	3	Y	-0-					29
02	1280	N	599	-0-	-681	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					29
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					29
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					29
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					29
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					29
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	-0-					29
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					29
09	600	N	328	-0-	-272	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					29
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					29
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					29
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,065 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	DLQ G-10		303	-0-	303	303	30	1	273	3	Y	-0-					48
02	604	N	301	-0-	-303	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					48
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					48
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					48
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					48
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					48
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					48
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					48
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					48
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					48
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	30	1	105	3	Y	-0-					48
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	30	1	83	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		686	-0-	686	686	30	1	656	3	Y	-0-					45
02	1184	N	498	-0-	-686	-0-	30	1	468	3	Y	-0-					45
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					45
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					45
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	-0-					45
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					45
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	30	1	519	3	Y	-0-					45
08	589	N	423	-0-	-166	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					45
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					45
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					45
*11	420	N	280	-0-	-140	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					45
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		250	-0-	250	250	30	1	220	3	Y	-0-					35
02	457	N	207	-0-	-250	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					35
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					35
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					35
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					35
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					35
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					35
08	527	N	204	-0-	-323	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					35
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					35
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					35
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					35
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	30	1	394	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,759 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	DLQ G-10		689	-0-	689	689	30	1	659	3	Y	-0-					23
02	1034	N	345	-0-	-689	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					23
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					23
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	30	1	482	3	Y	-0-					23
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	Y	-0-					23
06	510	N	314	-0-	-196	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					23
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					23
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	759	3	Y	-0-					23
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					23
10	589	N	405	-0-	-184	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					23
*11	600	N	397	-0-	-203	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					23
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	DLQ G-10		364	-0-	364	364	30	1	334	3	Y	-0-					32
02	745	N	381	-0-	-364	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					32
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					32
04	360	N	109	-0-	-251	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					32
05	403	N	102	-0-	-301	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					32
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					32
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					32
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	30	1	55	3	Y	-0-					32
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					32
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					32
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	30	1	29	3	Y	-0-					32
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	30	1	8	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,923 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	DLQ G-10		401	-0-	401	401	30	1	371	3	Y	-0-					37
02	623	N	222	-0-	-401	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					37
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					37
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					37
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					37
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					37
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					37
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					37
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					37
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					37
*11	420	N	339	-0-	-81	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					37
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,825 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	DLQ G-10		459	-0-	459	459	30	1	429	3	Y	-0-					21
02	660	N	201	-0-	-459	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					21
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					21
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					21
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					21
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					21
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					21
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					21
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					21
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					21
*11	240	N	223	-0-	-17	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					21
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	DLQ G-10		107	-0-	107	107	30	1	77	3	Y	-0-					16
02	221	N	114	-0-	-107	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					16
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					16
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-					16
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					16
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					16
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					16
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	30	1	121	3	Y	-0-					16
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					16
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					16
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-					16
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	30	1	49	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		580	-0-	580	580	30	1	550	3	Y	-0-					16
02	984	N	404	-0-	-580	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					16
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					16
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					16
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					16
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-					16
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	3	Y	-0-					16
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					16
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					16
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					16
*11	450	N	407	-0-	-43	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					16
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		267	-0-	267	267	30	1	237	3	Y	-0-					61
02	490	N	223	-0-	-267	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					61
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					61
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					61
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					61
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					61
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					61
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	30	1	181	3	Y	-0-					61
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					61
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					61
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	3	Y	-0-					61
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 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	DLQ G-10		461	-0-	461	461	30	1	431	3	Y	-0-					32
02	864	N	403	-0-	-461	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					32
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	30	1	443	3	Y	-0-					32
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	-0-					32
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					32
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					32
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					32
08	527	N	332	-0-	-195	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					32
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					32
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					32
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					32
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		279	-0-	279	279	30	1	249	3	Y	-0-					80
02	559	N	280	-0-	-279	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					80
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					80
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					80
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					80
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	3	Y	-0-					80
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					80
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					80
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					80
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					80
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					80
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		413	-0-	413	413	30	1	383	3	Y	-0-					74
02	827	N	414	-0-	-413	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					74
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					74
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-					74
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					74
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					74
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-					74
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					74
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					74
10	527	N	250	-0-	-277	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					74
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					74
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		171	-0-	171	171	30	1	141	3	Y	-0-					48
02	279	N	108	-0-	-171	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					48
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					48
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	Y	-0-					48
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					48
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					48
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					48
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					48
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					48
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	Y	-0-					48
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					48
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		862	-0-	862	862	30	1	832	3	Y	-0-					48
02	1258	N	396	-0-	-862	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					48
03	682	N	467	-0-	-215	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					48
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	735	3	Y	-0-					48
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					48
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	-0-					48
07	806	N	388	-0-	-418	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					48
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					48
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					48
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	-0-					48
11	660	N	475	-0-	-185	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					48
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	30	1	343	3	Y	2	2	8			48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		777	-0-	777	777	30	1	747	3	Y	-0-					55
02	1598	N	821	-0-	-777	-0-	30	1	791	3	Y	-0-					55
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					55
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					55
05	899	N	644	-0-	-255	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					55
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	30	1	549	3	Y	-0-					55
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					55
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					55
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	30	1	436	3	Y	-0-					55
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	30	1	577	3	Y	-0-					55
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	-0-					55
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	30	1	446	3	Y	-0-					43
02	932	N	456	-0-	-476	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					43
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					43
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					43
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					43
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					43
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					43
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					43
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					43
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					43
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					43
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 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	DLQ G-10		60	-0-	60	60	30	1	30	3	Y	-0-					15
02	204	N	144	-0-	-60	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					15
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	3	Y	-0-					15
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	30	1	17	3	Y	-0-					15
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					15
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	30	1	14	3	Y	-0-					15
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	30	1	46	3	Y	-0-					15
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	30	1	30	3	Y	-0-					15
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	3	Y	-0-					15
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	3	Y	-0-					15
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	-0-					15
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 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	DLQ G-10		483	-0-	483	483	30	1	453	3	Y	-0-					45
02	952	N	469	-0-	-483	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					45
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					45
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					45
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					45
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					45
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	Y	-0-					45
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	Y	-0-					45
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					45
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					45
11	600	N	413	-0-	-187	-0-	30	1	383	3	Y	-0-					45
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 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	DLQ G-10		610	-0-	610	610	30	1	580	3	Y	-0-					20
02	1088	N	478	-0-	-610	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					20
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	-0-					20
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					20
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	-0-					20
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					20
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					20
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	3	Y	-0-					20
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					20
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					20
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	30	1	597	3	Y	-0-					20
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	7	7	8			20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	30	1	499	3	Y	-0-					87
02	1220	N	691	-0-	-529	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					87
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					87
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					87
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					87
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					87
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	30	1	116	3	Y	-0-					87
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					87
09	600	N	219	-0-	-381	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					87
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					87
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	Y	-0-					87
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		228	-0-	228	228	30	1	198	3	Y	-0-					43
02	340	N	112	-0-	-228	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					43
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					43
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					43
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	30	1	92	3	Y	-0-					43
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					43
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					43
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					43
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					43
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					43
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					43
12	310	N	160	-0-	-150	-0-	30	1	130	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	DLQ G-10		79	-0-	79	79	30	1	49	3	Y	-0-			25
02	129	N	50	-0-	-79	-0-	30	1	20	3	Y	-0-			25
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-			25
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	-0-			25
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	3	Y	-0-			25
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	-0-			25
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	3	Y	-0-			25
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	-0-			25
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	30	1	172	3	Y	-0-			25
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	-0-			25
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-			25
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	30	1	146	3	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		427	-0-	427	427	30	1	397	3	Y	-0-			136
02	797	N	370	-0-	-427	-0-	30	1	340	3	Y	-0-			136
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	30	1	235	3	Y	-0-			136
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	30	1	295	3	Y	-0-			136
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	Y	-0-			136
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-			136
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-			136
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	30	1	345	3	Y	-0-			136
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	30	1	444	3	Y	-0-			136
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	30	1	318	3	Y	-0-			136
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	Y	-0-			136
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	30	1	285	3	Y	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		225	-0-	225	225	30	1	195	3	Y	-0-			51
02	491	N	266	-0-	-225	-0-	30	1	236	3	Y	-0-			51
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-			51
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-			51
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-			51
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	30	1	197	3	Y	-0-			51
07	372	N	143	-0-	-229	-0-	30	1	113	3	Y	-0-			51
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	30	1	79	3	Y	-0-			51
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	30	1	119	3	Y	-0-			51
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	3	Y	-0-			51
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	Y	-0-			51
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	DLQ G-10		246	-0-	246	246	30	1	216	3	Y	-0-					34
02	401	N	155	-0-	-246	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					34
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-					34
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	30	1	139	3	Y	-0-					34
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					34
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					34
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	30	1	108	3	Y	-0-					34
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					34
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	30	1	87	3	Y	-0-					34
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	30	1	14	3	Y	-0-					34
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	30	1	100	3	Y	-0-					34
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	30	1	398	3	Y	-0-					27
02	782	N	354	-0-	-428	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					27
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					27
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					27
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					27
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					27
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	30	1	399	3	Y	-0-					27
08	496	N	360	-0-	-136	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					27
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-					27
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-					27
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					27
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		866	-0-	866	866	30	1	836	3	Y	-0-					69
02	1643	N	777	-0-	-866	-0-	30	1	747	3	Y	-0-					69
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	3	Y	-0-					69
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					69
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	30	1	757	3	Y	-0-					69
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	30	1	659	3	Y	-0-					69
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	Y	-0-					69
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	30	1	699	3	Y	-0-					69
09	690	N	320	-0-	-370	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					69
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	-0-					69
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					69
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		621	-0-	621	621	30	1	591	3	Y	-0-					37
02	1063	N	442	-0-	-621	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					37
03	713	N	562	-0-	-151	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					37
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	30	1	505	3	Y	-0-					37
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					37
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					37
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					37
08	558	N	360	-0-	-198	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					37
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					37
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					37
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					37
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		408	-0-	408	408	30	1	378	3	Y	-0-					52
02	810	N	402	-0-	-408	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					52
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					52
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					52
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					52
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					52
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					52
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					52
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					52
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					52
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					52
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		221	-0-	221	221	30	1	191	3	Y	-0-					44
02	348	N	127	-0-	-221	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					44
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					44
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					44
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					44
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	Y	-0-					44
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	30	1	53	3	Y	-0-					44
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	30	1	106	3	Y	-0-					44
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	3	Y	-0-					44
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	3	Y	-0-					44
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					44
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	30	1	250	3	Y	-0-					81
02	626	N	346	-0-	-280	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					81
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					81
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	Y	-0-					81
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	Y	-0-					81
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					81
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					81
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					81
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					81
10	434	N	194	-0-	-240	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					81
*11	540	N	157	-0-	-383	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					81
12	496	N	138	-0-	-358	-0-	30	1	108	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		845	-0-	845	845	30	1	815	3	Y	-0-					48
02	1582	N	737	-0-	-845	-0-	30	1	707	3	Y	-0-					48
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					48
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					48
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					48
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					48
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					48
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					48
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	-0-					48
10	744	N	283	-0-	-461	-0-	30	1	253	3	Y	-0-					48
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	Y	-0-					48
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	DLQ G-10		326	-0-	326	326	30	1	296	3	Y	-0-					31
02	540	N	214	-0-	-326	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					31
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					31
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					31
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					31
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					31
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					31
08	527	N	296	-0-	-231	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					31
09	570	N	379	-0-	-191	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					31
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	-0-					31
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					31
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,435 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	DLQ G-10		355	-0-	355	355	30	1	325	3	Y	-0-					21
02	726	N	371	-0-	-355	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					21
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					21
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					21
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					21
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					21
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					21
08	310	N	149	-0-	-161	-0-	30	1	119	3	Y	-0-					21
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					21
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					21
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					21
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	30	1	983	3	Y	-0-					65
02	2270	N	1257	-0-	-1013	-0-	30	1	1227	3	Y	-0-					65
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	914	3	Y	-0-					65
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	3	Y	-0-					65
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	30	1	1155	3	Y	-0-					65
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	30	1	848	3	Y	-0-					65
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	3	Y	-0-					65
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	Y	-0-					65
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	3	Y	-0-					65
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	3	Y	-0-					65
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	3	Y	-0-					65
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	3	3	8			65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1512 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	DLQ G-10		305	-0-	305	305	30	1	275	3	Y	-0-					20
02	450	N	145	-0-	-305	-0-	30	1	115	3	Y	-0-					20
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					20
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					20
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					20
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					20
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					20
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					20
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					20
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	30	1	5	3	Y	-0-					20
*11	600	N	30	-0-	-570	-0-	30	1			Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	30	1	287	3	Y	-0-					31
02	609	N	292	-0-	-317	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					31
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					31
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					31
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					31
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					31
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					31
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					31
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					31
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					31
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					31
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	7	7	8			31
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		316	-0-	316	316	30	1	286	3	Y	-0-					101
02	593	N	277	-0-	-316	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					101
03	403	N	137	-0-	-266	-0-	30	1	107	3	Y	-0-					101
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					101
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					101
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					101
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					101
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					101
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					101
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					101
*11	270	N	166	-0-	-104	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					101
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					63
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	2			N	-0-					63
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					63
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					63
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					63
06	450	N	202	-0-	-248	-0-	202	2			N	-0-					63
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					63
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					63
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					63
10	744	N	333	-0-	-411	-0-	333	2			N	-0-					63
11	750	N	317	-0-	-433	-0-	317	2			N	-0-					63
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051531 COMPL. DATE 08/17/1971 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					56
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					56
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	2	1			4
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3	3	1			4
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	175	X	42	-0-	-133	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		37	-0-	37	73	37	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		37	-0-	37	110	37	2			N	-0-					-0-
05	154	N	44	-0-	-110	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	326	-0-	-77	-0-	314	2	12	9	Y	11	25	1			8
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12					20
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	387	2	14	9	Y	13					33
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	219	2	10	9	Y	9	32	1			10
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	257	2	4	9	Y	4					14
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	233	2	4	9	Y	4					18
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					18
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					18
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	18	1			-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 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	341	N	322	-0-	-19	-0-	254	2	68	9	N	62	95	1			36
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	225	2	74	9	N	67					103
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	393	2	55	9	N	50	93	1			60
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	397	2	30	9	N	27					87
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	394	2	21	9	N	19					106
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	378	2	48	9	N	44	92	1			58
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	2	4	9	N	4					62
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	308	2	2	9	N	2					64
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	282	2	6	9	N	5	41	1			28
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	305	2	3	9	N	3					31
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	N	6	26	1			11
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	327	2	9	9	N	8					19

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2852	N	1992	-0-	-860	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2588	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2353	-0-	-313	-0-	2349	2	4	9	Y	4					4
08	2666	N	2076	-0-	-590	-0-	2074	2	2	9	Y	2					6
09	2550	N	2313	-0-	-237	-0-	2307	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	2356	N	1782	-0-	-574	-0-	1779	2	3	9	Y	3					7
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1943	2	7	9	Y	6	10	1			3
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2445	2	9	9	Y	8					11

TOTAL GAS PROD: 27,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	627	2	4	9	Y	4					4
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2					6
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	Y	3					8
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	602	2	7	9	Y	6	10	1			4
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	448	N	279	-0-	-169	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	288	-0-	-792	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	3	10	9	Y	9	4	1			5
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	59	3	8	9	Y	7	7	1			5
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	Y	10	8	1			7
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	93	3	10	9	Y	9	11	1			5
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	74	3	11	9	Y	10	9	1			6
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	86	3	21	9	Y	19	12	1	7	8	6

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1849	-0-	-867	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1434	-0-	-1573	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1458	-0-	-582	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1043	-0-	-1003	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	759	-0-	-621	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	929	-0-	-373	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,610 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	31	1			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-	30	1			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	9	Y	7	3	1			4
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	3	8	9	Y	7	6	1			5
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2001	3	8	9	Y	7	9	1			3
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	Y	9	7	1			5
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2368	3	10	9	Y	9	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-		1511	3			Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		1735	3			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	3			Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		1682	3			Y	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		1843	3			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	3			Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	3			Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	3			Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	3			Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3			Y	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	3			Y	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,053 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. 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	3			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		1236	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	3			Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	3			Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-		935	3			Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	3			Y	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	3			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	3			Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		1756	3			Y	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		1441	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-		593	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-		200	3			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-		522	3			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-		537	3			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-		700	3			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-		580	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-		602	3	9	9	Y	8	3	1			5
08	713	N	458	-0-	-255	-0-		450	3	8	9	Y	7	7	1			5
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-		565	3	10	9	Y	9	8	1			6
10	620	N	401	-0-	-219	-0-		391	3	10	9	Y	9	11	1			4
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-		537	3	12	9	Y	11	10	1			5
12	589	N	468	-0-	-121	-0-		455	3	13	9	Y	12	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	558	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	546	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	520	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	60	2	4	9	Y	4					4
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3					7
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	Y	4	7	1			4
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3					7
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	97	2	6	9	Y	5	10	1			2
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	Y	8					10

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	17	1			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	566	-0-	-244	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	368	-0-	-221	-0-	306	3	62	9	Y	56	24	1			32
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	309	3	55	9	Y	50	53	1			29
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	295	3	65	9	Y	59	53	1			35
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	444	3	66	9	Y	60	71	1			24
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	362	3	81	9	Y	74	63	1			35
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	422	3	84	9	Y	76	80	1			31

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5	12	1			4
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	3	13	9	Y	12	4	1	4	8	4
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	Y	8	8	1	1	8	3
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	763	3	10	9	Y	9	8	1			4
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	450	3	15	9	Y	14	11	1	5	8	2
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	565	3	15	9	Y	14	11	1			5
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	632	3	15	9	Y	14	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47	9	Y	43	54	1			117
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	412	3	25	9	Y	23					140
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	359	3	33	9	Y	30					170
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	568	3	19	9	Y	17	122	1			65
05	496	N	211	-0-	-285	-0-	179	3	32	9	Y	29					94
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	426	3	30	9	Y	27					121
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	604	3	28	9	Y	25					146
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	507	3	19	9	Y	17	104	1			59
09	450	N	207	-0-	-243	-0-	186	3	21	9	Y	19					78
10	558	N	218	-0-	-340	-0-	198	3	20	9	Y	18					96
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	499	3	24	9	Y	22					118
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	654	3	28	9	Y	25					143

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-	78	1			-0-
02	700	N	431	-0-	-269	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	447	3	3	9	Y	3					3
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	3	2	9	Y	2					4
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	350	3	2	9	Y	2					6
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	507	3	3	9	Y	3					9
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					10
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					10
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					10
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					10
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					10
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					10
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					10
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					10
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					10
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					10
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					5
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					5
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	3	1			2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					2
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					2
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	516	2	68	9	Y	62	96	1			36
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1062	2	74	9	Y	67					103
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1024	2	55	9	Y	50	94	1			59
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	Y	28					87
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1087	2	22	9	Y	20					107
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	999	2	48	9	Y	44	92	1			59
07	930	N	746	-0-	-184	-0-	742	2	4	9	Y	4					63
08	930	N	537	-0-	-393	-0-	535	2	2	9	Y	2					65
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5	41	1			29
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	625	2	3	9	Y	3					32
11	510	N	287	-0-	-223	-0-	280	2	7	9	Y	6	26	1			12
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8					20

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					4
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					6
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	Y	3					7
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	Y	6	10	1			3
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	184	2	9	9	Y	8					11

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	Y	4					4
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	Y	3					7
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	242	2	3	9	Y	3					8
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	237	2	7	9	Y	6	10	1			4
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	Y	8					12

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	852	-0-	-352	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	871	-0-	-245	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	515	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1132	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	960	N	823	-0-	-137	-0-	819	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	1110	N	804	-0-	-306	-0-	801	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	694	3	54	9	N	49					49
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	3	12	9	N	11					60
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					60
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	3	7	9	N	6					66
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					66
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					66
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					66
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					66
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					66
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	487	-0-	-350	-0-	487	2			Y	-0-	11	1			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4					4
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	287	2	2	9	Y	2					6
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5	7	1			4
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	Y	3					7
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	2	7	9	Y	6	10	1			3
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	264	2	9	9	Y	8					11

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	465	N	415	-0-	-50	-0-	403	2	12	9	Y	11	27	1			8
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	Y	12					20
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	397	2	15	9	Y	14					34
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10	32	1			12
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	482	2	4	9	Y	4					16
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	Y	4					20
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					20
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					20
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	20	1			-0-
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	3	15	9	Y	14	56	1			37
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	3	11	9	Y	10	22	1			25
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1984	3	14	9	Y	13	14	1			24
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	3	9	9	Y	8	14	1			18
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2490	3	8	9	Y	7	5	1			20
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	3	7	9	Y	6	7	1			19
07	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	1889	3	68	9	Y	62	27	1	5	8	49
08	2511	X	1274	-0-	-1237	-0-	1210	3	64	9	Y	58	56	1	6	8	45
09	2430	X	1501	-0-	-929	-0-	1411	3	90	9	Y	82	68	1			59
10	2511	X	1571	-0-	-940	-0-	1482	3	89	9	Y	81	94	1			46
11	1980	X	1562	-0-	-418	-0-	1402	3	160	9	Y	145	114	1			77
12	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	1536	3	123	9	Y	112	125	1			64

TOTAL GAS PROD: 20,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1695	3	22	9	Y	20	14	1			6
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1406	3	18	9	Y	16	15	1			7
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	3	21	9	Y	19	16	1			10
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1574	3	18	9	Y	16	21	1			5
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	3	17	9	Y	15	10	1			10
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1322	3	17	9	Y	15	15	1			10
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-	10	1			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4994	-0-	1994	1994	4994	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1290	-0-	-1810	184	1290	3			Y	-0-					-0-
11	1597	N	1413	-0-	-184	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-		477	3	10	9	Y	9	11	1			3
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-		419	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	465	N	461	-0-	-4	-0-		452	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	480	N	417	-0-	-63	-0-		409	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-		406	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	450	N	414	-0-	-36	-0-		407	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-		435	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-		459	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-		426	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-		442	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-		451	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-		406	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

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	1953	N	1915	-0-	-38	-0-		1915	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1546	-0-	-330	-0-		1546	3			Y	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-		2051	3			Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-		2067	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1475	-0-	-230	-0-		1475	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1335	-0-	-645	-0-		1335	3			Y	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	3			Y	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		1456	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		1911	3			Y	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	3			Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		1467	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1339	-0-	-118	-0-		1339	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

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	1891	N	1266	-0-	-625	-0-		1266	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	829	-0-	-515	-0-		829	3			Y	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	3			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	3			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-		1303	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-		1385	3	7	9	Y	6	2	1			4
08	1519	N	852	-0-	-667	-0-		846	3	6	9	Y	5	5	1			4
09	1290	N	1197	-0-	-93	-0-		1190	3	7	9	Y	6	5	1			5
10	1395	N	887	-0-	-508	-0-		880	3	7	9	Y	6	8	1			3
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		1108	3	9	9	Y	8	6	1			5
12	1240	N	893	-0-	-347	-0-		884	3	9	9	Y	8	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

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	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1698	-0-	-94	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1716	-0-	-534	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2831	-0-	-269	18	2831	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3168	-0-	168	186	3168	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1726	-0-	-254	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2186	3	64	9	Y	58	42	1			16
02	1512	N	786	-0-	-726	-0-	736	3	50	9	Y	45	43	1			18
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	3	62	9	Y	56	45	1			29
04	1620	N	1170	-0-	-450	-0-	1127	3	43	9	Y	39	54	1			14
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1954	3	37	9	Y	34	22	1			26
06	1620	N	1379	-0-	-241	-0-	1345	3	34	9	Y	31	33	1			24
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-	24	1			-0-
08	1953	N	1095	-0-	-858	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1257	-0-	-696	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	844	-0-	-582	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	607	-0-	-757	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1111	3	45	9	Y	41	43	1			12
02	952	N	623	-0-	-329	-0-	589	3	34	9	Y	31	34	1			9
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1179	3	43	9	Y	39	33	1			15
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	3	31	9	Y	28	38	1			5
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	3	25	9	Y	23	16	1			12
06	1020	N	878	-0-	-142	-0-	845	3	33	9	Y	30	23	1	8	8	11
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	935	3	15	9	Y	14	10	1	8	8	7
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	418	3	31	9	Y	28	11	1	23	8	1
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	3	9	9	Y	8	8	1	1	8	-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	728	3	13	9	Y	12	7	1	5	8	-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	633	3	24	9	Y	22	8	1	12	8	2
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	616	3	48	9	Y	44	11	1	33	8	2

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	732	-0-	-353	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
11	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
12	930 N	653	-0-	-277	-0-	653	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	2	4	9	N	4					4
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2					6
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5	7	1			4
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	79	2	3	9	N	3					7
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	56	2	7	9	N	6	9	1			4
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	N	8					12

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	651	-0-	-357	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	728	-0-	-419	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	Y	18					96
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	859	3	43	9	Y	39					135
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	123	1			18
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	643	3	28	9	Y	25					43
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	922	3	30	9	Y	27					70
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	674	3	22	9	Y	20					90
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	642	3	37	9	Y	34					124
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	697	3	24	9	Y	22	120	1			26
09	690	N	476	-0-	-214	-0-	450	3	26	9	Y	24					50
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	570	3	50	9	Y	45					95
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	597	3	14	9	Y	13					108
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	556	3	19	9	Y	17					125

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		Y	-0-			-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		Y	-0-			-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3		Y	-0-			-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		Y	-0-			-0-
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3		Y	-0-			-0-
06	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3		Y	-0-			-0-
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3		Y	-0-			-0-
09	1050	N	533	-0-	-517	-0-	533	3		Y	-0-			-0-
10	1147	N	681	-0-	-466	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		Y	-0-			-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	X	846	-0-	-146	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
02	1064	X	708	-0-	-356	-0-	708	3		Y	-0-			-0-
03	1178	X	552	-0-	-626	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
04	1140	X	614	-0-	-526	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
05	899	X	416	-0-	-483	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
06	810	X	491	-0-	-319	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-			-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8 9	Y	7	7 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-			8
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2		Y	-0-			8
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			8
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			8
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			8
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			8
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2		Y	-0-			8
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2		Y	-0-			8
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2		Y	-0-			8
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2		Y	-0-			8
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2		Y	-0-			8
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 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	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	401	-0-	-259	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1745	-0-	-1944	-0-	1736	3	9	9	Y	8					33
02	3080	X	2424	-0-	-656	-0-	2415	3	9	9	Y	8					41
03	2573	X	1535	-0-	-1038	-0-	1522	3	13	9	Y	12					53
04	2490	X	1437	-0-	-1053	-0-	1403	3	34	9	Y	31					84
05	2697	X	1125	-0-	-1572	-0-	1091	3	34	9	Y	31					115
06	2610	X	1085	-0-	-1525	-0-	1066	3	19	9	Y	17					132
07	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1269	3	55	9	Y	50					182
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1639	3	246	9	Y	224	313	1	1	8	92
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1080	3	189	9	Y	172	169	1			95
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	864	3	118	9	Y	107	169	1	6	8	27
11	1830	N	1350	-0-	-480	-0-	1154	3	196	9	Y	178	16	8			189
12	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	996	3	127	9	Y	115	170	1	7	8	127

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			Y	-0-					5
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	3			Y	-0-					5
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					5
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					5
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					5
06	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	3			Y	-0-					5
07	992	N	655	-0-	-337	-0-	652	3	3	9	Y	3					8
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2					10
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					10
10	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			Y	-0-					10
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	3	20	9	Y	18					28
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2881	3	77	9	Y	70	47	1			49
02	1960	N	1649	-0-	-311	-0-	1572	3	77	9	Y	70	48	1			71
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1861	3	57	9	Y	52	96	1			27
04	2730	N	1217	-0-	-1513	-0-	1176	3	41	9	Y	37	42	1	1	8	21
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1522	3	84	9	Y	76	46	1			51
06	1860	N	968	-0-	-892	-0-	938	3	30	9	Y	27	36	1			42
07	1922	X	1038	-0-	-884	-0-	1013	3	25	9	Y	23	27	1			38
08	1922	X	1009	-0-	-913	-0-	986	3	23	9	Y	21	45	1			14
09	1560	X	1005	-0-	-555	-0-	983	3	22	9	Y	20	19	1			15
10	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	1571	3	22	9	Y	20	19	1			16
11	990	X	359	-0-	-631	-0-	340	3	19	9	Y	17	19	1			14
12	1054	X	541	-0-	-513	-0-	526	3	15	9	Y	14					28

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	361	2	4	9	Y	4					4
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	456	2	2	9	Y	2					6
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3					8
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	Y	6	9	1			5
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					7
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					7
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					7
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					7
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					7
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					7
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					7
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					7
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					7
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					7
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4					12
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					12
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					13
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			Y	-0-					13
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			Y	-0-					13
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	379	3	2	9	Y	2					15
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	301	3	1	9	Y	1					16
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1					17
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					17
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					17
11	480	N	229	-0-	-251	-0-	227	3	2	9	Y	2					19
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	274	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1333	X	452	-0-	-881	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	403	-0-	-689	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	998	-0-	-25	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	1230	X	801	-0-	-429	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	956	2	4	9	Y	4					4
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	Y	2					6
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	Y	4	6	1			4
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	909	2	4	9	Y	4					8
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	942	2	10	9	Y	9					13

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	Y	4					4
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	9	Y	3					7
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	83	2	4	9	Y	4					9
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5	10	1			4
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	2	10	9	Y	9					13

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	3			Y	-0-					2
02	1148	N	531	-0-	-617	-0-	531	3			Y	-0-					2
03	1209	N	502	-0-	-707	-0-	502	3			Y	-0-					2
04	870	N	523	-0-	-347	-0-	523	3			Y	-0-					2
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	3			Y	-0-					2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					2
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			Y	-0-					2
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					2
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					2
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					2
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					2
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	9	8			-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: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 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	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	268	-0-	-290	-0-	264	2	4	9	Y	4					4
08	558	N	198	-0-	-360	-0-	196	2	2	9	Y	2					6
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	177	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3					8
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	Y	6	9	1			5
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	21	2	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	948	-0-	-416	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1116	N	706	-0-	-410	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	158	2	4	9	Y	4					4
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	2	2	9	Y	2					6
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	122	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	127	2	3	9	Y	3					8
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6	9	1			5
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 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	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-	1	1			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 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	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	447	2	20	9	N	18					18
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					18
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5	17	1			6
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					11
11	630	N	404	-0-	-226	-0-	401	2	3	9	N	3					14
12	930	N	485	-0-	-445	-0-	474	2	11	9	N	10					24

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					3
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					3
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					3
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					3
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					7
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					7
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					7
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					7
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-	5	1			2
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					2
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					2
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-					2
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					2
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					2
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,106 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	465	N	384	-0-	-81	-0-	382	3	2	9	Y	2					13
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	496	3			Y	-0-					13
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	372	3	1	9	Y	1					14
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-					14
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			Y	-0-					14
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			Y	-0-					14
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					14
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					14
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					14
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					14
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-					14
12	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	868	N	569	-0-	-299	-0-	544	2	25	9	Y	23	50	1			23
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	757	2	26	9	Y	24					47
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	879	2	30	9	Y	27					74
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	814	2	21	9	Y	19	63	1			30
05	868	N	706	-0-	-162	-0-	696	2	10	9	Y	9					39
06	840	N	699	-0-	-141	-0-	689	2	10	9	Y	9					48
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			Y	-0-					48
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					48
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			Y	-0-	48	1			-0-
10	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			Y	-0-					18
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					18
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-					18
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1	1	8			18
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			Y	-0-	14	1			4
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			Y	-0-					4
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			Y	-0-					4
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					4
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					4
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					4
11	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	2			Y	-0-					4
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	Y	11	11	8			4

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	247	-0-	-473	-0-	241	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	744	N	187	-0-	-557	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					12
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					12
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					12
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-	9	1			3
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3
07	651	N	349	-0-	-302	-0-	349	2			Y	-0-					3
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					3
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					3
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	2			Y	-0-					3
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					17
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					17
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					17
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					17
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-	13	1			4
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					4
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	555	2	2	9	Y	2					6
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					6
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					6
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	428	2	8	9	Y	7					13
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	428	2	8	9	Y	7					20
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	516	2	11	9	Y	10					30

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	648	2	33	9	Y	30					100
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	836	2	42	9	Y	38					138
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	859	2	19	9	Y	17					155
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	769	2	11	9	Y	10					165
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-	121	1			44
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					44
07	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					44
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					44
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					44
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			Y	-0-					44
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			Y	-0-					44
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					1
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 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	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					3
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					7
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					7
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					7
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					7
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					7
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					7
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					7
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					7
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					7
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,920 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	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					2
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					2
03	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	3			Y	-0-					2
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	3			Y	-0-					2
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			Y	-0-					2
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					2
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					2
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					2
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			Y	-0-					2
10	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			Y	-0-					2
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					2
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1634	-0-		-102	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1024	-0-		-566	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	923	-0-		-782	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1032	-0-		-528	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1182	-0-		-306	-0-	1182	3			Y	-0-					19
02	1344	N	789	-0-		-555	-0-	789	3			Y	-0-					19
03	1271	N	971	-0-		-300	-0-	971	3			Y	-0-					19
04	1140	N	727	-0-		-413	-0-	727	3			Y	-0-					19
05	868	N	665	-0-		-203	-0-	665	3			Y	-0-					19
06	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					19
07	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					19
08	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					19
09	1050	N	853	-0-		-197	-0-	853	3			Y	-0-					19
10	1116	N	874	-0-		-242	-0-	874	3			Y	-0-					19
11	1140	N	652	-0-		-488	-0-	652	3			Y	-0-					19
12	868	N	723	-0-		-145	-0-	723	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-		-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-		-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-		-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-		-19	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	785	-0-		-355	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-		-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1460	3	211	9	Y	192	128	1			132
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	851	3	215	9	Y	195	131	1			196
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1043	3	160	9	Y	145	264	1			77
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	829	3	121	9	Y	110	121	1			66
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	737	3	229	9	Y	208	128	1			146
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	897	3	81	9	Y	74	99	1			121
07	992	N	983	-0-	-9	-0-	929	3	54	9	Y	49	70	1			100
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	942	3	50	9	Y	45	109	1			36
09	990	N	727	-0-	-263	-0-	679	3	48	9	Y	44	42	1			38
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	943	3	48	9	Y	44	41	1			41
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1022	3	39	9	Y	35	42	1			34
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1138	3	32	9	Y	29					63

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,145 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					8
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					8
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					8
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			Y	-0-					8
05	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	2			Y	-0-					8
06	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			Y	-0-					8
07	1209	N	798	-0-	-411	-0-	798	2			Y	-0-					8
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					8
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			Y	-0-					8
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					8
11	1050	N	559	-0-	-491	-0-	559	2			Y	-0-					8
12	1023	N	675	-0-	-348	-0-	675	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					7
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					7
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					7
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					7
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					7
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					7
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					7
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					7
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					7
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					7
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1701	-0-	-903	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1679	-0-	-673	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1167	-0-	-753	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
05	1860	X	580	-0-	-1280	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1331	-0-	-889	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1108	3	3	9	Y	3					3
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	Y	2					5
09	1320	N	636	-0-	-684	-0-	636	3			Y	-0-					5
10	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	3			Y	-0-					5
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					5
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	954	2	4	9	Y	4					4
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	900	2	2	9	Y	2					6
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	880	2	6	9	Y	5	6	1			5
10	961	N	742	-0-	-219	-0-	739	2	3	9	Y	3					8
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	772	2	7	9	Y	6	9	1			5
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	761	2	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					27
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					27
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					27
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					27
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-	19	1			8
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					8
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					8
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					8
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					8
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					8
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					8
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	2	4	9	Y	4					4
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3					7
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4	7	1			4
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4					8
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	364	2	7	9	Y	6	10	1			4
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	359	2	10	9	Y	9					13

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					11
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					11
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					12
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					12
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					12
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					12
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					12
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					12
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					12
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					12
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					12
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	2			Y	-0-					9
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					9
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					9
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			Y	-0-					9
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					9
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			Y	-0-					9
07	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			Y	-0-					9
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					9
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			Y	-0-					9
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					9
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			Y	-0-					9
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1101	3	2	9	Y	2					13
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					13
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1138	3	1	9	Y	1					14
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					14
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			Y	-0-					14
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					14
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					14
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					14
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					14
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					14
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					14
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					7
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					7
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					7
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					7
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			Y	-0-					7
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					7
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			Y	-0-					7
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-					7
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					7
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					7
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,254 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	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1036	-0-	-308	-0-	1036	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	967	-0-	-113	-0-	967	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	1082	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	1307	3	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	3	N	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	Y	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	Y	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1645	3	Y	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1445	-0-	-565	-0-	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	1260	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	857	-0-	-1220	-0-	857	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	898	-0-	-542	-0-	898	3	Y	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	Y	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1244	3	24 9 Y	22	16	1			6
02	1288	N	979	-0-	-309	-0-	960	3	19 9 Y	17	16	1			7
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	3	23 9 Y	21	17	1			11
04	1230	N	941	-0-	-289	-0-	924	3	17 9 Y	15	21	1			5
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	3	14 9 Y	13	8	1			10
06	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	1105	3	15 9 Y	14	12	1	2	8	10
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3 9 Y	3	5	1			8
08	1147	N	686	-0-	-461	-0-	683	3	3 9 Y	3	6	1			5
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1151	3	4 9 Y	4	4	1			5
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1130	3	4 9 Y	4	5	1			4
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	3	6 9 Y	5	4	1			5
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	3	7 9 Y	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2433	3	20	9	Y	18	13	1			5
02	1848	N	1319	-0-	-529	-0-	1305	3	14	9	Y	13	13	1			5
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	3	19	9	Y	17	14	1			8
04	2010	N	1372	-0-	-638	-0-	1359	3	13	9	Y	12	16	1			4
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	3	11	9	Y	10	7	1			7
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1866	3	10	9	Y	9	10	1			6
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1167	-0-	-723	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	991	3	17	9	Y	15	11	1			4
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	Y	11	11	1			4
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1391	3	15	9	Y	14	12	1			6
04	1080	X	801	-0-	-279	-0-	790	3	11	9	Y	10	14	1			2
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2038	3	9	9	Y	8	6	1			4
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1604	3	7	9	Y	6	7	1			3
07	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	2798	N	2797	-0-	-1	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2308	-0-	-451	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2376	-0-	-294	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	3	13	9	Y	12	3	1	5	8	4
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	443	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	Y	8	7	1			5
10	558	N	270	-0-	-288	-0-	261	3	9	9	Y	8	9	1			4
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	611	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	405	3	13	9	Y	12	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2486	-0-	-86	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1847	-0-	-169	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	2001	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1613	-0-	-619	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1560	-0-	-600	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1535	-0-	-883	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1450	-0-	-968	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1086	-0-	-474	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1400	N	1033	-0-	-367	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	775	-0-	-775	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1159	-0-	-341	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	945	-0-	-481	-0-	941	3	4	9	Y	4					20
02	1484	N	723	-0-	-761	-0-	700	3	23	9	Y	21	37	1			4
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	Y	8	7	8			5
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	3	6	9	Y	5					10
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					10
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1005	3	21	9	Y	19	9	1			20
07	1612	N	966	-0-	-646	-0-	956	3	10	9	Y	9	8	1			21
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1457	3	9	9	Y	8	14	1	1	8	14
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	983	3	9	9	Y	8	7	1			15
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	899	3	9	9	Y	8	7	1			16
11	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	1069	3	7	9	Y	6	8	1			14
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	812	3	23	9	Y	21	21	8			14

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-		1874	3	9	9	Y	8					45
02	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-		1408	3	45	9	Y	41	79	1			7
03	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-		1837	3	14	9	Y	13					20
04	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-		1453	3	11	9	Y	10					30
05	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-		1365	3			Y	-0-					30
06	1170	N	817	-0-		-353	-0-		774	3	43	9	Y	39	18	1			51
07	1519	N	983	-0-		-536	-0-		920	3	63	9	Y	57	33	1			75
08	1364	N	950	-0-		-414	-0-		892	3	58	9	Y	53	76	1			52
09	839	N	839	-0-		-0-	-0-		783	3	56	9	Y	51	40	1			63
10	992	N	836	-0-		-156	-0-		779	3	57	9	Y	52	44	1			71
11	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-		1033	3	46	9	Y	42	47	1			66
*12	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-		1089	3	39	9	Y	35					101

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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. 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	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-		1127	3	48	9	Y	44	32	1			12
02	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-		1180	3	37	9	Y	34	33	1			13
03	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-		1421	3	46	9	Y	42	35	1			20
04	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-		1416	3	33	9	Y	30	41	1			9
05	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-		1149	3	29	9	Y	26	17	1			18
06	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-		1174	3	25	9	Y	23	25	1			16
07	1488	N	1238	-0-		-250	-0-		1238	3			Y	-0-	16	1			-0-
08	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-		1301	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	1200	N	1196	-0-		-4	-0-		1196	3			Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-		1655	3			Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-		1742	3			Y	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-		1751	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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. 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	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-		1989	3	7	9	Y	6					32
02	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-		2312	3	31	9	Y	28	54	1			6
03	2986	N	2986	-0-		-0-	-0-		2976	3	10	9	Y	9					15
04	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-		1913	3	7	9	Y	6					21
05	1457	N	1368	-0-		-89	-0-		1368	3			Y	-0-					21
06	1410	N	831	-0-		-579	-0-		801	3	30	9	Y	27	12	1			36
07	1984	N	1249	-0-		-735	-0-		1168	3	81	9	Y	74	37	1			73
08	1364	N	1178	-0-		-186	-0-		1102	3	76	9	Y	69	91	1			51
09	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-		1060	3	73	9	Y	66	51	1			66
10	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-		1172	3	73	9	Y	66	56	1			76
11	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-		1184	3	58	9	Y	53	60	1			69
*12	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-		1392	3	48	9	Y	44					113

TOTAL GAS PROD: 18,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					2
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			Y	-0-					2
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					2
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					2
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					2
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					2
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					2
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	Y	3					27
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					27
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	Y	1					28
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					28
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					28
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	Y	1					29
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					29
08	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3			Y	-0-					29
09	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	1154	3			Y	-0-					29
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			Y	-0-					29
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			Y	-0-					29
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	3	10	9	Y	9					31
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2605	3	21	9	Y	19					50
03	2387	X	1946	-0-	-441	-0-	1943	3	3	9	Y	3	47	1			6
04	2310	X	1234	-0-	-1076	-0-	1221	3	13	9	Y	12					18
05	2387	X	1540	-0-	-847	-0-	1526	3	14	9	Y	13					31
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2643	3	11	9	Y	10					41
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1935	3	19	9	Y	17					58
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	3	11	9	Y	10	56	1			12
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1553	3	12	9	Y	11					23
10	1271	N	931	-0-	-340	-0-	907	3	24	9	Y	22					45
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	Y	7					52
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	3	10	9	Y	9					61

TOTAL GAS PROD: 23,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4					30
02	752	N	752	-0-		-0-	-0-	749	3	3	9	Y	3					33
03	1023	N	554	-0-		-469	-0-	553	3	1	9	Y	1					34
04	1080	N	552	-0-		-528	-0-	540	3	12	9	Y	11	35	1			10
05	851	N	851	-0-		-0-	-0-	850	3	1	9	Y	1					11
06	753	N	753	-0-		-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1					12
07	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					12
08	837	N	654	-0-		-183	-0-	654	3			Y	-0-					12
09	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					12
10	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					12
11	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					12
12	1457	N	1347	-0-		-110	-0-	1347	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

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	717	N	717	-0-		-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4					28
02	754	N	754	-0-		-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3					31
03	827	N	827	-0-		-0-	-0-	826	3	1	9	Y	1					32
04	725	N	725	-0-		-0-	-0-	713	3	12	9	Y	11	35	1			8
05	837	N	748	-0-		-89	-0-	747	3	1	9	Y	1					9
06	810	N	783	-0-		-27	-0-	782	3	1	9	Y	1					10
07	790	N	790	-0-		-0-	-0-	790	3			Y	-0-					10
08	722	N	722	-0-		-0-	-0-	722	3			Y	-0-					10
09	961	N	961	-0-		-0-	-0-	961	3			Y	-0-					10
10	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					10
11	420	N	326	-0-		-94	-0-	326	3			Y	-0-					10
*12	832	N	832	-0-		-0-	-0-	832	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	720	2	20	9	N	18	13	1			10
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	744	2	15	9	N	14	13	1			11
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	N	14	1	8			24
04	720	N	488	-0-	-232	-0-	476	2	12	9	N	11	21	1	2	8	12
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	425	2	9	9	N	8	11	1	1	8	8
06	810	N	427	-0-	-383	-0-	418	2	9	9	N	8					16
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	677	2	9	9	N	8	2	8			22
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8	15	1			15
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	N	8	13	1			10
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	532	2	9	9	N	8	12	1			6
11	690	N	293	-0-	-397	-0-	284	2	9	9	N	8					14
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	512	2	13	9	N	12	14	1	12	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	775	N	723	-0-	-52	-0-	573	2	150	9	N	136	97	1			64
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	546	2	123	9	N	112	100	1			76
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	680	2	124	9	N	113					189
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	482	2	96	9	N	87	183	1			93
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	672	2	69	9	N	63	97	1	4	8	55
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	553	2	68	9	N	62					117
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-	117	1			-0-
08	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	2	17	9	N	15					15
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	813	2	18	9	N	16	15	1			16
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	N	15	18	1			13
10	930	N	725	-0-	-205	-0-	708	2	17	9	N	15	19	1			9
11	810	N	469	-0-	-341	-0-	452	2	17	9	N	15					24
12	961	N	571	-0-	-390	-0-	554	2	17	9	N	15	17	1			22

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

01	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1911	3	31	9	Y	28	20	1			8
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	3	23	9	Y	21	20	1			9
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1840	3	30	9	Y	27	22	1			14
04	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	1719	3	21	9	Y	19	26	1			7
05	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1710	3	18	9	Y	16	11	1			12
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1772	3	17	9	Y	15	16	1			11
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1949	3	32	9	Y	29	17	1			23
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2067	3	25	9	Y	23	30	1			16
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1504	3	35	9	Y	32	29	1			19
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1799	3	36	9	Y	33	39	1			13
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1817	3	52	9	Y	47	39	1			21
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1800	3	54	9	Y	49	51	1			19

TOTAL GAS PROD: 22,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	276	3	33	9	Y	30	25	1			7
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	23	1			7
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	369	3	31	9	Y	28	23	1			12
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	227	3	22	9	Y	20	28	1			4
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	376	3	19	9	Y	17	11	1			10
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	220	3	18	9	Y	16	17	1			9
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	182	3	2	9	Y	2	6	1			5
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	185	3	8	9	Y	7	6	1	6	8	-0-
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	149	3	8	9	Y	7	2	1	5	8	-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	913	3	151	9	Y	137	99	1			38
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	760	3	110	9	Y	100	97	1			41
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	900	3	143	9	Y	130	105	1			66
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	863	3	94	9	Y	85	120	1			31
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	852	3	76	9	Y	69	47	1			53
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	868	3	69	9	Y	63	68	1			48
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	900	3	36	9	Y	33	34	1	4	8	43
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	961	3	28	9	Y	25	42	1	4	8	22
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	772	3	40	9	Y	36	35	1			23
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	852	3	41	9	Y	37	45	1			15
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	919	3	69	9	Y	63	50	1			28
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	901	3	69	9	Y	63	65	1			26

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

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	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1155	3	47	9	Y	43	31	1			12
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	846	3	39	9	Y	35	33	1			14
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1202	3	45	9	Y	41	34	1			21
04	1170	N	944	-0-	-226	-0-	905	3	39	9	Y	35	45	1			11
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	934	3	36	9	Y	33	21	1			23
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1076	3	34	9	Y	31	32	1			22
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	22	1			-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	419	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	3	11	9	Y	10	8	1			5
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8	5	1			6
06	540	N	326	-0-	-214	-0-	318	3	8	9	Y	7	7	1			6
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			Y	-0-	28	1			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	917	-0-	-583	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	991	3	40	9	Y	36	14	1	4	8	18
08	1302	N	703	-0-	-599	-0-	671	3	32	9	Y	29	27	1	6	8	14
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	814	3	44	9	Y	40	33	1			21
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1301	3	44	9	Y	40	47	1			14
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1167	3	77	9	Y	70	55	1			29
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1102	3	76	9	Y	69	72	1			26

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	3	9	9	N	8	6	1			2
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	N	7	6	1			3
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	3	9	9	N	8	6	1			5
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	N	7	8	1			4
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	3	7	9	N	6	4	1			6
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	3	7	9	N	6	6	1			6
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-	6	1			-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1151	3	9	9	N	8	14	1			7
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1031	3	8	9	N	7	9	1			5
03	1178	N	970	-0-	-208	-0-	961	3	9	9	N	8	7	1			6
04	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1027	3	8	9	N	7	9	1			4
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1071	3	8	9	N	7	4	1			7
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	N	6	6	1			7
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	3	2	9	N	2	3	1			6
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2	4	1			4
09	1110	N	983	-0-	-127	-0-	981	3	2	9	N	2	3	1			3
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1132	3	2	9	N	2	3	1			2
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1117	3	3	9	N	3	3	1			2
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	3	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6669	-0-	-182	-0-	6637	3	32	9	N	29	38	1			12
02	6076	X	4749	-0-	-1327	-0-	4723	3	26	9	N	24	28	1			8
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6881	3	31	9	N	28	25	1			11
04	6450	X	6179	-0-	-271	-0-	6153	3	26	9	N	24	32	1			3
05	6665	X	6116	-0-	-549	-0-	6091	3	25	9	N	23	15	1			11
06	6690	X	6480	-0-	-210	-0-	6456	3	24	9	N	22	22	1			11
07	6913	X	6652	-0-	-261	-0-	6618	3	34	9	N	31	20	1			22
08	6913	X	6771	-0-	-142	-0-	6740	3	31	9	N	28	35	1			15
09	6480	X	5708	-0-	-772	-0-	5672	3	36	9	N	33	31	1			17
10	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6048	3	36	9	N	33	40	1			10
11	6540	X	6040	-0-	-500	-0-	5995	3	45	9	N	41	35	1			16
12	6758	X	6195	-0-	-563	-0-	6149	3	46	9	N	42	44	1			14

TOTAL GAS PROD: 74,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4164	3	14	9	Y	13	30	1			14
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4018	3	12	9	Y	11	16	1			9
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4607	3	14	9	Y	13	12	1			10
04	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3661	3	12	9	Y	11	15	1			6
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3953	3	11	9	Y	10	7	1			9
06	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3703	3	11	9	Y	10	10	1			9
07	4402	X	4057	-0-	-345	-0-	4057	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3093	-0-	-747	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
*12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-	26	1			-0-
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2503	-0-	-132	-0-	2453	3	50	9	N	45	92	1			36
02	2408	X	2155	-0-	-253	-0-	2113	3	42	9	N	38	51	1			23
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2329	3	48	9	N	44	40	1			27
04	2580	X	1867	-0-	-713	-0-	1826	3	41	9	N	37	50	1			14
05	2511	X	2304	-0-	-207	-0-	2264	3	40	9	N	36	23	1			27
06	2430	X	2304	-0-	-126	-0-	2267	3	37	9	N	34	35	1			26
07	2387	X	2004	-0-	-383	-0-	2004	3			N	-0-	26	1			-0-
08	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1506	-0-	-804	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1510	3	28	9	N	25					181
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	1471	3	21	9	N	19					200
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	3	22	9	N	20	178	1			42
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1422	3	25	9	N	23	5	8			60
05	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1487	3	24	9	N	22					82
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1534	3	24	9	N	22					104
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1603	3	15	9	N	14					118
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	3	22	9	N	20					138
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1409	3	20	9	N	18					156
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1544	3	24	9	N	22					178
11	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	1531	3	17	9	N	15					193
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1531	3	42	9	N	38	188	1			43

TOTAL GAS PROD: 18,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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. 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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1065	3	173	9	N	157	114	1			43
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	945	3	132	9	N	120	115	1			48
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1020	3	164	9	N	149	122	1			75
04	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	947	3	117	9	N	106	146	1			35
05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	924	3	99	9	N	90	60	1			65
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	957	3	91	9	N	83	88	1			60
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-	60	1			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1933	3	44	9	N	40	181	1			40
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1818	3	43	9	N	39					79
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1892	3	35	9	N	32					111
04	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1726	3	41	9	N	37					148
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1760	3	42	9	N	38					186
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1784	3	35	9	N	32					218
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1851	3	31	9	N	28	177	1			69
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1988	3	39	9	N	35					104
09	1830	N	1506	-0-	-324	-0-	1478	3	28	9	N	25					129
10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1781	3	35	9	N	32					161
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1816	3	35	9	N	32					193
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1802	3	47	9	N	43	183	1	6	8	47

TOTAL GAS PROD: 22,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

TXP, INCORPORATED 875395
PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 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	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	746	-0-	-394	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					70
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	750	2	12	9	N	11					81
03	1178	N	896	-0-	-282	-0-	884	2	12	9	N	11					92
04	900	N	468	-0-	-432	-0-	458	2	10	9	N	9					101
05	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	2			N	-0-					101
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	749	2			N	-0-					101
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					101
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					102
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	N	6					108
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	654	2	7	9	N	6					114
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	720	2	6	9	N	5					119
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	657	2	11	9	N	10					129

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 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	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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. GAS LIFT(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	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 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. GAS LIFT(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	207	-0-	-134	-0-	203	2	4	9	N	4					237
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10	9	N	9					246
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	202	2	24	9	N	22	175	1			93
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	302	2	17	9	N	15					108
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	7					115
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	N	8					123
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	N	13					136
08	341	N	175	-0-	-166	-0-	162	2	13	9	N	12					148
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	321	2	13	9	N	12					160
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	177	2	10	9	N	9					169
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	155	2	6	9	N	5					174
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	294	2	14	9	N	13					187

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
02	326	N	157	-0-	-169	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	206	1	163	2	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	DLQ G-10		729	-0-	729	729	729	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	804	-0-	-729	-0-	119	1	685	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	261	1	966	2	N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	209	1	791	2	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	162	1	732	2	N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	139	1	668	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	126	1	628	2	N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	149	1	730	2	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	205	1	675	2	N	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	108	1	624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					190
02	1899	N	909	-0-	-990	-0-	909	2			Y	-0-					190
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					190
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	884	2	6	9	Y	5	185	1			10
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	860	2	6	9	Y	5					15
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	858	2	15	9	Y	14					29
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	797	2	26	9	Y	24					53
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8					61
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					61
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					61
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			Y	-0-					61
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	560	-0-	-668	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,514 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 1 RRCID -> 106830 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5744 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - P&A 01/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- 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	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,354 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	42	1	348	2	N	-0-					-0-
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	44	1	336	2	N	-0-					-0-
04	630	N	427	-0-	-203	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	55	1	333	2	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	65	1	401	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	70	1	437	2	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	67	1	426	2	N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	59	1	381	2	N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	45	1	382	2	N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	30	1	398	2	N	-0-					-0-
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					117
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					120
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					120
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16					136
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					136
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3					139
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1192	2	3	9	N	3					142
08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1032	2	3	9	N	3					145
09	1260	N	974	-0-	-286	-0-	974	2			N	-0-					145
10	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2			N	-0-					145
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	924	2	4	9	N	4					149
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	N	12					161

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					130
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					130
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					130
04	870	N	36	-0-	-834	-0-	18	2	18	9	N	16					146
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1135	2	210	9	N	191	185	1			152
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					152
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					152
08	1333	N	923	-0-	-410	-0-	916	2	7	9	N	6					158
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	878	2	3	9	N	3					161
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					161
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					161
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	140	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 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	868	N	305	-0-	-563	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	38	1	441	2	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	27	1	291	2	N	-0-					-0-
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	38	1	300	2	N	-0-					-0-
10	403	N	182	-0-	-221	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	11	9	N	10					117
02	1344	N	1206	-0-	-138	-0-	245	1	961	2	N	-0-					117
03	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	263	1	933	2	N	-0-					117
04	1500	N	834	-0-	-666	-0-	831	2	3	9	N	3					120
05	1333	N	760	-0-	-573	-0-	757	2	3	9	N	3					123
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	241	1	913	2	N	-0-					123
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	246	1	820	2	N	1	1	8			123
							1	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	278	1	995	2	N	-0-					123
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	272	1	963	2	N	-0-					123
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	259	1	988	2	N	-0-					123
11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	54	1	383	2	N	-0-					123
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	297	1	1102	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	55	1	246	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	32	1	145	2	N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	30	1	147	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	26	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	155	N	37	-0-	-118	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	51	1	168	2	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					104
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					104
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					104
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-					104
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					104
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					104
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	733	2	8	9	N	7					111
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	720	2	13	9	N	12					123
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	742	2	3	9	N	3					126
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					126
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					126
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					29
02	980	N	608	-0-	-372	-0-	604	2	4	9	Y	4					33
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					33
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5					38
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2					40
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					40
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	Y	1					41
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					42
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			Y	-0-					42
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	469	2	8	9	Y	7	7	8			42
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					42
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	380	2	12	9	Y	11	11	8			42

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					19
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					19
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					19
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					19
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					19
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					19
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					19
09	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	2			N	-0-					19
10	806	N	526	-0-	-280	-0-	526	2			N	-0-					19
11	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					19
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					98
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3	9	N	3					101
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					101
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					104
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3					107
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	N	4					111
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	220	2	10	9	N	9					120
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					120
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	209	2	3	9	N	3					123
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					123
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6	6	8			123
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY "A" WELL #: 1 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					132
02	1624	N	1244	-0-	-380	-0-	1236	2	8	9	N	7					139
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1490	2	6	9	N	5					144
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1					145
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					145
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					145
07	1736	N	1276	-0-	-460	-0-	1276	2			N	-0-					145
08	2325	N	1653	-0-	-672	-0-	1653	2			N	-0-					145
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	1491	2	6	9	N	5					150
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					150
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					150
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	N	11	11	8			150

TOTAL GAS PROD: 19,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

01	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	172	-0-	-196	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

01	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					60
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					60
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					60
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					60
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					60
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					60
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					60
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	63	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	73	1	473	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	538	2	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	80	1	543	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	N	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	57	1	535	2	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	62	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 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	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	868	N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	690	N	249	-0-	-441	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	547	-0-	-445	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	111	1	896	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	77	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	119	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	122	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	955	-0-	-335	-0-	101	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	614	-0-	-626	-0-	74	1	540	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	730	-0-	-380	-0-	51	1	679	2	N	-0-					-0-
12	992	N	706	-0-	-286	-0-	59	1	647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					22
02	1034	N	672	-0-	-362	-0-	669	2	3	9	Y	3					25
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					25
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	Y	4					29
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	Y	1					30
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					30
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	2	1	9	Y	1					31
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1					32
09	870	N	645	-0-	-225	-0-	645	2			Y	-0-					32
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	2			Y	-0-					32
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					32
12	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					34
02	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					34
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	Y	4					38
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	Y	6					44
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	Y	2					46
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					46
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					47
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					48
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			Y	-0-					48
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-					48
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					48
12	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

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	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

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	637	-0-	-45	-0-	613	2	24	9	N	22					117
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	527	2	3	9	N	3					120
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					120
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	646	2	80	9	N	73	1	8			192
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	591	2	24	9	N	22					214
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20	189	1	2	8	43
07	744	N	542	-0-	-202	-0-	541	2	1	9	N	1					44
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	543	2	31	9	N	28					72
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	527	2	19	9	N	17					89
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20					109
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	513	2	25	9	N	23					132
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	515	2	24	9	N	22					154

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

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	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					4
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					4
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					4
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					4
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					4
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					4
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					4
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	4	7			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	100	1	336	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	106	1	307	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	159	1	434	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	137	1	409	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	128	1	380	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	141	1	423	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	143	1	421	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	123	1	387	3	N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	116	1	346	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	130	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	203	1	646	3	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	323	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	285	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	273	1	752	3	N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	282	1	973	3	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	273	1	795	3	N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	286	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	282	1	912	3	N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	273	1	954	3	N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	276	1	1005	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	273	1	927	3	N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	282	1	736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	38	1	114	3	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	48	1	120	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	44	1	129	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	135	3	N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	42	1	74	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	125	-0-	-55	-0-	44	1	81	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 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	744	N	389	-0-	-355	-0-	66	1	323	3	N	-0-					-0-
02	728	N	346	-0-	-382	-0-	68	1	278	3	N	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	91	1	367	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	98	1	433	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	95	1	553	3	N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	101	1	727	3	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	103	1	686	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	108	1	683	3	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	3	N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	76	1	1081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	89	1	298	3	N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	85	1	247	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	376	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	96	1	261	3	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	100	1	300	3	N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	113	1	334	3	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	130	1	389	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	131	1	387	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	130	1	383	3	N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	137	1	428	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	495	-0-	-15	-0-	124	1	371	3	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	151	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	159	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	163	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	158	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	154	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	149	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	151	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	155	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	161	1	911	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	877	-0-	-301	-0-	129	1	748	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	964	-0-	-176	-0-	120	1	844	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	559	-0-	-557	-0-	125	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	N	-0-			-0-
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	41	1	133	3	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	118	1	416	3	N	-0-			-0-
04	810	N	439	-0-	-371	-0-	117	1	322	3	N	-0-			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417	3	N	-0-			-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	117	1	341	3	N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	117	1	359	3	N	-0-			-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	121	1	391	3	N	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	117	1	409	3	N	-0-			-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-			-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	117	1	397	3	N	-0-			-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	121	1	316	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	92	1	797	3	N	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	120	1	868	3	N	-0-			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	136	1	830	3	N	-0-			-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	122	1	769	3	N	-0-			-0-
07	992	N	710	-0-	-282	-0-	117	1	593	3	N	-0-			-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	114	1	764	3	N	-0-			-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	119	1	1164	3	N	-0-			-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	123	1	1244	3	N	-0-			-0-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	127	1	1125	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	769	-0-	-161	-0-	177	1	592	3	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	179	1	521	3	N	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	214	1	711	3	N	-0-			-0-
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	153	1	418	3	N	-0-			-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	194	1	580	3	N	-0-			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	242	1	718	3	N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	240	1	721	3	N	-0-			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	243	1	716	3	N	-0-			-0-
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	218	1	646	3	N	-0-			-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	226	1	707	3	N	-0-			-0-
*11	930	N	877	-0-	-53	-0-	220	1	657	3	N	-0-			-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	211	1	580	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	403	N	330	-0-	-73	-0-	76	1	254	3	N	-0-					-0-
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
03	403	N	111	-0-	-292	-0-	26	1	85	3	N	-0-					-0-
04	330	N	119	-0-	-211	-0-	32	1	87	3	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	28	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	29	1	85	3	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	25	1	75	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	28	1	84	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	3	N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	371	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	108	1	362	3	N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	130	1	357	3	N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	130	1	388	3	N	-0-					-0-
06	450	N	231	-0-	-219	-0-	58	1	173	3	N	-0-					-0-
07	496	N	210	-0-	-286	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
08	527	N	178	-0-	-349	-0-	45	1	133	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	53	1	154	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	220	3	N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	78	1	235	3	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	62	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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-

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	-0-					-0-
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	82	1	751	3	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	240	1	943	3	N	-0-					-0-
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	47	1	996	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	645	-0-	-564	-0-	53	1	592	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	752	-0-	-298	-0-	47	1	705	3	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	580	-0-	-260	-0-	51	1	529	3	N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	279	N	196	-0-	-83	-0-	58	1	138	3	N	-0-			-0-
02	280	N	116	-0-	-164	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	N	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	3	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	-0-			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	N	-0-			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-			-0-
09	360	N	45	-0-	-315	-0-	1	1	44	3	N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	100	1	430	3	N	-0-			-0-
*11	450	N	212	-0-	-238	-0-	110	1	102	3	N	-0-			-0-
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	109	1	197	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	72	1	771	3	N	-0-			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	102	1	569	3	N	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	104	1	607	3	N	-0-			-0-
04	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	3			N	-0-			-0-
05	744	N	541	-0-	-203	-0-	102	1	439	3	N	-0-			-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	99	1	586	3	N	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	101	1	597	3	N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	103	1	563	3	N	-0-			-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	108	1	476	3	N	-0-			-0-
10	713	N	510	-0-	-203	-0-	81	1	429	3	N	-0-			-0-
*11	630	N	536	-0-	-94	-0-	78	1	458	3	N	-0-			-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	84	1	705	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 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	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-			-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-			-0-
*11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-			-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	53	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	30	1	24	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	38	1	44	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	34	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	32	1	23	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	27	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

	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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	144	-0-	-538	-0-	48	1	96	3	N	-0-					-0-
02	364	N	106	-0-	-258	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	390	1	110	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1753	3	234	9	N	213	167	1			46
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1624	3	41	9	N	37					83
09	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1428	3	22	9	N	20					103
10	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1464	3	50	9	N	45					148
*11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1486	3	50	9	N	45					193
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1533	3	22	9	N	20	176	1			37

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	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
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	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					-0-
02	669	N	356	-0-	-313	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					6
02	660	N	261	-0-	-399	-0-	261	2			Y	-0-					6
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					6
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					6
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					6
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					6
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					6
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					6
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,816 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	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
02	222	N	114	-0-	-108	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	DLQ G-10		847	-0-	847	847	847	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	824	-0-	-776	71	824	2			N	-0-					-0-
03	998	N	927	-0-	-71	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900	N	435	-0-	-465	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	899	N	542	-0-	-357	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					22
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					22
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	Y	13	15	1	11	8	9
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					9
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					9
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					9
07	372	N	188	-0-	-184	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	8			9
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					9
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					9
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					9
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			Y	-0-					9
12	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					13
02	412	N	223	-0-	-189	-0-	223	2			Y	-0-					13
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	10	1			6
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					6
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					6
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					6
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					6
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					6
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					6
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					6
11	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	2			Y	-0-					6
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-					12
02	1010	N	346	-0-	-664	-0-	346	2			Y	-0-					12
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	Y	9	13	1			8
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					8
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					8
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					8
07	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	2			Y	-0-					8
08	961	N	482	-0-	-479	-0-	482	2			Y	-0-					8
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					8
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					8
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			Y	-0-					8
12	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					61
02	507	N	245	-0-	-262	-0-	245	2			Y	-0-					61
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	6	6			55
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	8	6			47
05	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			Y	-0-	1	6			46
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	2	6			44
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-	2	6			42
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					42
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					42
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					42
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					42
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					77
02	224	N	116	-0-	-108	-0-	116	2			N	-0-					77
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	202	2	11	9	N	10	54	1			33
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					33
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					33
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					33
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	1	6			32
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					32
09	1080	N	720	-0-	-360	-0-	720	2			N	-0-					32
10	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					32
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					32
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					32
02	473	N	290	-0-	-183	-0-	290	2			Y	-0-					32
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	293	2	21	9	Y	19	32	1			19
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					19
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					19
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					19
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					19
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					19
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			Y	-0-					19
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					19
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					19
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					52
02	635	N	371	-0-	-264	-0-	371	2			Y	-0-					52
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	8	6			44
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	9	6			35
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	12	6			23
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-	4	6			19
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-	1	6			18
08	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			Y	-0-					18
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			Y	-0-					18
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					18
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					18
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,514 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	DLQ G-10		483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					71
02	840	N	357	-0-	-483	-0-	357	2			Y	-0-					71
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	381	2	26	9	Y	24	59	1			36
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					36
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					36
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					36
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-	1	6			35
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					35
09	840	N	512	-0-	-328	-0-	512	2			Y	-0-					35
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					35
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-					35
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	448	N	336	-0-	-112	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	308	N	75	-0-	-233	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 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	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					64
02	656	N	527	-0-	-129	-0-	524	2	3	9	Y	3					67
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					68
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					68
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	Y	1					69
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					69
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					69
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1					70
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					70
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2					72
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					72
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	Y	3					75

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					68
02	285	N	87	-0-	-198	-0-	86	2	1	9	Y	1					69
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					69
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					69
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	Y	2					71
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					71
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					71
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	2	4	9	Y	4					75
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1					76
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	Y	3					79
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					79
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4					83

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					2
02	59	N	39	-0-	-20	-0-	39	2			Y	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	2	8	9	Y	7	7	8			2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					2
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					2
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					2
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	62	2	29	9	Y	26	26	8			2

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					147
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					147
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2885	2	8	9	N	7					154
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2431	2	1	9	N	1					155
05	3100	N	3991	-0-	891	891	3991	2			N	-0-					155
06	3000	N	3259	-0-	259	1150	3259	2			N	-0-					155
07	3100	N	3410	-0-	310	1460	3410	2			N	-0-					155
08	4715	X	3255	-0-	-1460	-0-	3255	2			N	-0-					155
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					155
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					155
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					155
12	837	X	786	-0-	-51	-0-	784	2	2	9	N	2					157

TOTAL GAS PROD: 31,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					152
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	181	2			N	-0-					152
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	293	2	42	9	N	38					190
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					190
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					190
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					190
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					190
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					190
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					190
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					190
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					190
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					21
02	123	N	49	-0-	-74	-0-	49	2			Y	-0-					21
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					21
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	53	2	19	9	Y	17	17	8			21
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					21
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					21
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					21
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					22
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					22
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					23
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					23
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-139	-0-	446	2	66	9	N	60					180
02	588	N	423	-0-	-165	-0-	381	2	42	9	N	38	185	1			33
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	701	2	33	9	N	30					63
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	493	2	40	9	N	36					99
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	947	2	39	9	N	35					134
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	679	2	36	9	N	33					167
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	743	2	22	9	N	20					187
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	717	2	35	9	N	32	177	1			42
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	765	2	20	9	N	18					60
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	784	2	43	9	N	39					99
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	749	2	23	9	N	21					120
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	N	20					140

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	744	N	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	690	N	317	-0-	-373	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 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	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					26
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					26
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					26
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					26
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					26
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					26
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					26
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					26
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					26
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					26
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					26
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 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	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	176	1			65
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	328	2	19	9	N	17	3	8			79
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15					94
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	357	2	42	9	N	38					132
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	354	2	32	9	N	29	1	8			160
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	408	2	50	9	N	45	9	8			196
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	329	2	26	9	N	24	1	8			219
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	365	2	20	9	N	18	191	1			46
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	260	2	35	9	N	32					78
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	288	2	29	9	N	26					104
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	216	2	75	9	N	68					172
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	247	2	19	9	N	17					189

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	260	2	119	9	N	108					108
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	172	2	132	9	N	120	115	1			113
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	274	2	133	9	N	121	141	1			93
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	323	2	129	9	N	117	147	1			63
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	211	2	141	9	N	128					191
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	179	2	163	9	N	148	152	1			187

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	737	2	100	9	N	91	65	1			45
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	756	2	83	9	N	75	67	1			53
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	536	2	84	9	N	76					129
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	847	2	64	9	N	58	123	1			64
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	658	2	45	9	N	41	67	1			38
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	776	2	46	9	N	42					80
07	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			N	-0-	56	1			24
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-	24	1			-0-
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	25	-0-	-5	-0-	25	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	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

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	163	-0-	-23	-0-	163	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	584	-0-	-32	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		943	-0-	943	1609	943	2			Y	-0-					-0-
05	2386	R	777	-0-	-1609	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	806	#	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	780	#	620	-0-	-160	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	775	#	599	-0-	-176	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	582	-0-	-69	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		884	-0-	884	884	884	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1930	1046	2			Y	-0-					-0-
05	2758	R	828	-0-	-1930	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
06	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	899	#	715	-0-	-184	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	1085	#	765	-0-	-320	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
09	1050	#	712	-0-	-338	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	837	#	679	-0-	-158	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	750	#	670	-0-	-80	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 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	1953	#	1797	-0-	-156	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
02	1764	#	1756	-0-	-8	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2014	-0-	2014	2014	2014	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2206	-0-	2206	4220	2206	2			Y	-0-					-0-
05	6216	R	1996	-0-	-4220	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
07	2015	#	1761	-0-	-254	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
08	2170	#	1988	-0-	-182	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
09	2100	#	1858	-0-	-242	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
10	1984	#	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
11	1920	#	1728	-0-	-192	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
12	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	620	#	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	560	#	490	-0-	-70	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		504	-0-	504	995	504	2			Y	-0-					-0-
05	1564	R	569	-0-	-995	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	558	#	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP MIDSTREAM, LP 195918
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6	9	Y	5					36
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4	9	Y	4					40
03	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3			Y	-0-					40
04	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1097	3	11	9	Y	10	44	1			6
05	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	1271	3	2	9	Y	2					8
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2					10
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					10
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					10
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					10
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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	193	R	193	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	183	2	N	5					292
02	280	#	152	-0-	-128	-0-	4	1	148	2	N	-0-	117	7			175
03	310	#	167	-0-	-143	-0-	4	1	163	2	N	-0-					175
04	300	#	163	-0-	-137	-0-	4	1	159	2	N	-0-					175
05	248	#	154	-0-	-94	-0-	4	1	150	2	N	-0-					175
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	4	1	114	2	N	-0-					175
07	186	#	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	2	N	-0-	147	1			28
08	155	#	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	2	N	-0-					28
09	150	#	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	2	N	-0-					28
10	155	#	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-					28
11	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					28
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

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-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TANKERSLEY SWD LLC 835747
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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	82	3	53	9	N	48					48
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					48
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					48
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					48
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					48
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					48
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, N. (CLEARFORK) 67997 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MONTGOMERY "12" WELL #: 2 RRCID -> 256476 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2486 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2014 - P&A 09/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 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	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	570	N	182	-0-	-388	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	806	N	97	-0-	-709	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	660	N	36	-0-	-624	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	450	N	168	-0-	-282	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3		N	-0-			-0-
02	924	N	855	-0-	-69	-0-	855	3		N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	956	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10	930	N	545	-0-	-385	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	900	N	555	-0-	-345	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12	930	N	581	-0-	-349	-0-	581	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	896	N	407	-0-	-489	-0-	407	3		N	-0-			-0-
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3		N	-0-			-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-			-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 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	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					116
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					116
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					116
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					116
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					116
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					116
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					116
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					116
09	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-					116
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					116
11	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					116
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 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	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	280	X	103	-0-	-177	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	279	X	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	180	X	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	270	X	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	279	X	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	X	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 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	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	168	X	136	-0-	-32	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	180	X	105	-0-	-75	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	155	X	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	150	X	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	155	X	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	120	X	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1329	-0-	-686	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1535	-0-	-385	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	558	N	201	-0-	-357	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,918 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	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,935 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	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	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

01	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
02	1484	N	1110	-0-	-374	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 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, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
02	1568	X	768	-0-	-800	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
04	1680	X	1501	-0-	-179	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
06	1770	X	1568	-0-	-202	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
07	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
08	1829	X	1572	-0-	-257	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
09	1560	X	1544	-0-	-16	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
10	1643	X	1521	-0-	-122	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
11	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
12	1643	X	1524	-0-	-119	-0-	1524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,812 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	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 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	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3		N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3		N	-0-			-0-
07	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3		N	-0-			-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	750	N	560	-0-	-190	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	X	906	-0-	-334	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	928	-0-	-192	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	990	X	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	X	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,662 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	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	524	-0-	-623	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 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	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					202
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					205
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	91	2	9	9	N	8					213
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					213
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	23	2	4	9	N	4					217
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	60	2	2	9	N	2					219
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	81	2	3	9	N	3					222
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					223
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					223
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					223
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					223
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	N	4	166	1			61

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	X	483	-0-	-161	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	713	X	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	690	X	440	-0-	-250	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	713	X	473	-0-	-240	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	465	X	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	750	X	293	-0-	-457	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	775	X	122	-0-	-653	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	750	X	328	-0-	-422	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	589	X	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 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	1209	X	258	-0-	-951	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	952	X	260	-0-	-692	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	496	X	297	-0-	-199	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	390	X	310	-0-	-80	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	403	X	330	-0-	-73	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
*12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	837	N	544	-0-	-293	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	315	-0-	-491	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	700	N	153	-0-	-547	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,223 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	975	-0-	-327	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

01	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	157	79	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		92	-0-	92	249	92	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		98	-0-	98	347	98	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		104	-0-	104	451	104	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		104	-0-	104	555	104	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		106	-0-	106	661	106	3			N	-0-					-0-
08	766	X	105	-0-	-661	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

01	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	922	-0-	-256	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	672	-0-	-468	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,440 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3		N	-0-			-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-			-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3		N	-0-			-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 525 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	757	-0-	-263	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	840	N	333	-0-	-507	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	992	N	679	-0-	-313	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 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	682	X	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	616	X	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	639	-0-	-51	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	713	X	666	-0-	-47	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	713	X	652	-0-	-61	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	660	X	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	682	X	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
12	651	X	650	-0-	-1	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 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	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1627	-0-	-83	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1646	-0-	-462	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1914	-0-	-126	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1750	-0-	-544	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1667	-0-	-553	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1787	-0-	-507	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 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	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	720	N	407	-0-	-313	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1472	-0-	-109	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1174	-0-	-326	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	806	X	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	728	X	501	-0-	-227	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630	X	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	X	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	600	X	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	620	X	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	600	X	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	589	X	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 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	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	589	X	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	X	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	589	X	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	540	X	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	X	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	510	X	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	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	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	924	X	862	-0-	-62	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	990	X	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	990	X	767	-0-	-223	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	960	X	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	742	-0-	-278	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	740	-0-	-314	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	185	-0-	-311	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	600	N	234	-0-	-366	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 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	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	961	N	499	-0-	-462	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	961	N	368	-0-	-593	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	810	N	396	-0-	-414	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 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	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	X	628	-0-	-240	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	720	X	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	713	X	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	750	X	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	775	X	643	-0-	-132	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	660	X	506	-0-	-154	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	630	X	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 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	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 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	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1215	-0-	-213	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	835	-0-	-405	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	752	-0-	-426	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	1085	N	710	-0-	-375	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	812	N	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	691	-0-	-332	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	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	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	600	N	411	-0-	-189	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 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	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 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	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	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	137	-0-	-948	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	364	-0-	-656	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	103	-0-	-982	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,639 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	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	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	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	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 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	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 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	837	X	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	756	X	692	-0-	-64	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	837	X	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	837	X	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	X	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	775	X	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	775	X	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	720	X	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	744	X	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	690	X	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 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	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	961	N	248	-0-	-713	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 448 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	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 8F RRCID -> 155968 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6444 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 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	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,913 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 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	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,796 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		-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, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	990	X	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
09	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	931	-0-	-92	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 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-

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

01	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	992	N	731	-0-	-261	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	18	-0-	-1830	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	491	-0-	-1489	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	496	X	237	-0-	-259	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	620	X	128	-0-	-492	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	600	X	37	-0-	-563	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	620	X	9	-0-	-611	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 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	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	660	N	398	-0-	-262	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 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	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	700	N	453	-0-	-247	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	930	X	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	908	-0-	-177	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	870	-0-	-180	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	854	-0-	-231	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	992	X	803	-0-	-189	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	900	X	799	-0-	-101	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	899	X	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	870	X	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3		N	-0-			-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-			-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3		N	-0-			-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3		N	-0-			-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3		N	-0-			-0-
08	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3		N	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3		N	-0-			-0-
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 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	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
04	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	3		N	-0-			-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3		N	-0-			-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	970	-0-	-178	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	560	N	214	-0-	-346	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1587	3	31	9	N	28					121
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1542	3	28	9	N	25					146
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	3	26	9	N	24					170
04	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	1318	3	1	9	N	1	151	1			20
05	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	1394	3			N	-0-					20
06	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1470	3	15	9	N	14					34
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	3	11	9	N	10					44
08	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1242	3	15	9	N	14					58
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1462	3	24	9	N	22					80
10	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1259	3	17	9	N	15					95
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1304	3	37	9	N	34					129
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	3	26	9	N	24	131	1			22

TOTAL GAS PROD: 17,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,951 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 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	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2733	-0-	-297	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1240	-0-	-160	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	713	N	128	-0-	-585	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

HELBIG "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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,437 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1961	-0-	-674	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1346	-0-	-810	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,464 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 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	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	806	N	599	-0-	-207	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	579	-0-	-233	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	600	N	347	-0-	-253	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	2003	-0-	-41	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2098	-0-	-182	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2163	-0-	-69	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2121	-0-	-9	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 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	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	675	-0-	-501	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	803	-0-	-468	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	253	-0-	-1517	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	510	N	146	-0-	-364	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2244	-0-	-24	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1996	-0-	-484	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2016	-0-	-354	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	891	-0-	-257	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,475 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	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					46
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					47
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					47
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					47
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					47
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					47
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					47
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELBING '13' WELL #: RRCID -> 275738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4518 - 4534

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-

APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

01	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1026	350	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		646	-0-	646	1672	646	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		417	-0-	417	2089	417	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		438	-0-	438	2527	438	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	505	-0-	405	2932	505	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	358	-0-	-2742	190	358	3			Y	-0-					-0-
08	925	N	735	-0-	-190	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	320	-0-	-400	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1038	-0-	1038	1038	1038	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		726	-0-	726	1764	726	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	2414	650	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		695	-0-	695	3109	695	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1013	-0-	1013	4122	1013	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	841	-0-	741	4863	841	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	663	-0-	-2437	2426	663	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	809	-0-	-2291	135	809	3			Y	-0-					-0-
09	1056	N	921	-0-	-135	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		796	-0-	796	796	796	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		500	-0-	500	1296	500	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		415	-0-	415	1711	415	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		536	-0-	536	2247	536	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		408	-0-	408	2655	408	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	390	-0-	290	2945	390	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	355	-0-	-2745	200	355	3			Y	-0-					-0-
08	612	N	412	-0-	-200	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		282	-0-	282	397	282	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		216	-0-	216	613	216	3			Y	-0-					23
07	737	N	124	-0-	-613	-0-	124	3			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	279	N	243	-0-	-36	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	4	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	298	3	Y	12	13	1			2
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	262	3	Y	12	11	1			3
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	304	3	Y	10	11	1			2
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	295	3	Y	5	6	1			1
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	303	3	Y	4	4	1			1
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	7 4	1 9	281	3	Y	4	4	1			1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	292	3	Y	12	9	1			4
*08	310	N	300	-0-	-10	-0-	6 14	1 9	280	3	Y	13	14	1			3
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	6 14	1 9	274	3	Y	13	12	1			4
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	463	3	Y	15	14	1			5
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	329	3	Y	12	15	1			2
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	291	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	450	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	10	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	8	1	394	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	400	-0-	-34	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	390	N	327	-0-	-63	-0-	6	1	313	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	7	1	321	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (-)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-	6	1	376	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	3	1	198	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	8	1	343	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	350	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	8	1	308	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	360	N	354	-0-	-6	-0-	6	1	335	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	7	1	348	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	473	-0-	-7	-0-	9	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	10	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	695	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	10	1	601	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	777	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	739	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	16	1	702	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	720	N	686	-0-	-34	-0-	13	1	659	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	13	1	619	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	5	1	227	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	14	1	830	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	13	1	747	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	828	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	17	1	830	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	21	1	799	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	16	1	825	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	809	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	16	1	724	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	17	1	763	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	810	N	769	-0-	-41	-0-	14	1	741	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	753	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	12	1	688	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	417	-0-	-296	-0-	8	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	35	-0-	-655	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	23	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	644	-0-	-46	-0-	12	1	632	3	Y	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	9	1	560	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	536	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	12	1	571	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	554	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	11	1	571	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*08	589	N	581	-0-	-8	-0-	13	1	568	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	12	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	13	1	548	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	570	N	546	-0-	-24	-0-	10	1	529	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	12	1	547	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	10	1	605	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	7	1	411	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	596	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	11	1	520	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	11	1	631	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	10	1	581	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	633	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	653	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	13	1	652	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	682	N	667	-0-	-15	-0-	14	1	639	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	14	1	621	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	14	1	621	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	660	N	624	-0-	-36	-0-	11	1	601	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	13	1	614	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	9	1	340	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	7	1	335	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	372	N	371	-0-	-1	-0-	8	1	349	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	7	1	326	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*11	360	N	317	-0-	-43	-0-	6	1	303	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	7	1	320	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	442	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	491	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	538	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	495	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	14	1	842	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	13	1	770	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	850	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	16	1	797	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	840	N	758	-0-	-82	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	18	1	775	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	16	1	738	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	18	1	776	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	775	N	744	-0-	-31	-0-	12	1	719	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	11	1	667	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	709	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	15	1	739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	19	1	697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	13	1	664	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	744	N	730	-0-	-14	-0-	16	1	700	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	720	N	697	-0-	-23	-0-	13	1	670	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	14	1	657	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	825	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	761	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	898	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	850	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	813	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	18	1	808	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	832	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	780	N	760	-0-	-20	-0-	14	1	739	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	15	1	716	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	5	1	287	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	11	1	573	3	Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	992	N	799	-0-	-193	-0-	13	1	778	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	7	1	396	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	778	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	20	1	819	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	986	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	17	1	862	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	20	1	890	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	20	1	881	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	20	1	895	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	900	N	891	-0-	-9	-0-	16	1	861	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	19	1	873	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	20	1	1229	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	17	1	962	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	32	1	1313	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	27	1	1323	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	32	1	1188	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	23	1	1158	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	24	1	1079	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	25	1	1122	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	26	1	1142	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1176	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	18	1	1100	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	19	1	1110	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	24	1	1091	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	24	1	1183	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	23	1	1153	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	26	1	1169	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	25	1	1106	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	25	1	1079	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	19	1	998	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1193	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	314	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	330	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	5	1	229	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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. 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	930	N	927	-0-	-3	-0-	15	1	899	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	14	1	827	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	913	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	21	1	862	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	907	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	21	1	791	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	19	1	962	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	890	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	16	1	707	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*11	900	N	451	-0-	-449	-0-	8	1	428	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
12	930	N	526	-0-	-404	-0-	11	1	500	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1064	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	964	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1039	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1003	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	21	1	1047	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	26	1	993	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	20	1	1001	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	923	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	22	1	970	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	931	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	20	1	935	3	Y	29	22	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	469	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	8	1	382	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	7	1	294	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	5	1	263	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	3	Y	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	495	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	8	1	362	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	450	N	411	-0-	-39	-0-	7	1	391	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	8	1	358	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	472	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	10	1	480	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	478	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	9	1	470	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	496	N	492	-0-	-4	-0-	11	1	467	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	11	1	466	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	480	N	463	-0-	-17	-0-	8	1	441	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	10	1	452	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	524	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	516	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	494	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	713	N	604	-0-	-109	-0-	10	1	594	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	9	1	535	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	652	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	734	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	13	1	655	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	713	N	678	-0-	-35	-0-	15	1	663	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	616	-0-	-44	-0-	12	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	14	1	628	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	713	N	672	-0-	-41	-0-	11	1	649	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	10	1	609	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	16	1	784	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	768	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	15	1	766	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	795	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	20	1	1196	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	19	1	1126	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	27	1	1247	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1193	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	1224	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	24	1	1194	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	27	1	1192	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	25	1	1140	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	26	1	1151	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	20	1	1060	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	25	1	1151	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 (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	526	-0-	-32	-0-	8	1	506	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	12	1	531	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	11	1	515	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	14	1	521	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	551	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	453	-0-	-74	-0-	10	1	430	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	11	1	490	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	10	1	482	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (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	1085	N	922	-0-	-163	-0-		15 1 26 9	881	3	Y	24	24	1			5
02	952	N	821	-0-	-131	-0-		13 1 24 9	784	3	Y	22	22	1			5
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		23 1 24 9	1064	3	Y	22	22	1			5
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		25 1 11 9	1030	3	Y	10	12	1			3
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		22 1 9 9	1054	3	Y	8	9	1			2
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		27 1 9 9	1018	3	Y	8	8	1			2
07	1085	N	152	-0-	-933	-0-		3 1 3 9	146	3	Y	3	4	1			1
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		27 1 24 9	1212	3	Y	22	18	1			5
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		25 1 31 9	1122	3	Y	28	24	1			9
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		25 1 34 9	1077	3	Y	31	30	1			10
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		19 1 30 9	1007	3	Y	27	33	1			4
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-		22 1 26 9	1013	3	Y	24	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 11,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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. 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-		11 1 13 9	665	3	Y	12	12	1			2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-		10 1 13 9	593	3	Y	12	11	1			3
03	682	N	677	-0-	-5	-0-		14 1 11 9	652	3	Y	10	11	1			2
04	660	N	654	-0-	-6	-0-		16 1 6 9	632	3	Y	5	6	1			1
05	682	N	679	-0-	-3	-0-		14 1 4 9	661	3	Y	4	4	1			1
06	660	N	658	-0-	-2	-0-		17 1 4 9	637	3	Y	4	4	1			1
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-		13 1 13 9	663	3	Y	12	9	1			4
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-		15 1 14 9	656	3	Y	13	14	1			3
09	660	N	656	-0-	-4	-0-		14 1 17 9	625	3	Y	15	13	1			5
10	682	N	673	-0-	-9	-0-		15 1 15 9	643	3	Y	14	14	1			5
*11	660	N	644	-0-	-16	-0-		12 1 12 9	620	3	Y	11	14	1			2
12	682	N	660	-0-	-22	-0-		14 1 12 9	634	3	Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	424	-0-	-41	-0-		7	1	405	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-		7	1	404	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-		10	1	446	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-		11	1	442	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-		9	1	457	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-		12	1	443	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	465	N	456	-0-	-9	-0-		9	1	436	3	Y	10	8	1			3
								11	9									
*08	465	N	454	-0-	-11	-0-		10	1	444	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-		10	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-		10	1	446	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
*11	450	N	236	-0-	-214	-0-		4	1	226	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-		12	1	545	3	Y	7	5	1			3
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-		31	1	1874	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		31	1	1783	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		43	1	1954	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-		44	1	1805	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-		38	1	1861	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-		47	1	1777	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		37	1	1872	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1891	N	1850	-0-	-41	-0-		41	1	1795	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-		38	1	1714	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1922	N	1819	-0-	-103	-0-		40	1	1764	3	Y	14	14	1			5
								15	9									
*11	1800	N	1789	-0-	-11	-0-		33	1	1744	3	Y	11	14	1			2
								12	9									
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		40	1	1871	3	Y	11	9	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

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	2883	X	2144	-0-	-739	-0-		34 1 39 9	2071	3	Y	35	41	1			7
02	2604	X	1917	-0-	-687	-0-		32 1 37 9	1848	3	Y	34	33	1			8
03	2883	X	2207	-0-	-676	-0-		47 1 35 9	2125	3	Y	32	33	1			7
04	2520	X	2133	-0-	-387	-0-		51 1 15 9	2067	3	Y	14	17	1			4
05	2232	X	2121	-0-	-111	-0-		42 1 13 9	2066	3	Y	12	13	1			3
06	2130	X	2002	-0-	-128	-0-		51 1 13 9	1938	3	Y	12	12	1			3
07	2201	X	2095	-0-	-106	-0-		40 1 37 9	2018	3	Y	34	26	1			11
*08	2201	X	2077	-0-	-124	-0-		45 1 30 9	2002	3	Y	27	32	1			6
09	2130	X	2062	-0-	-68	-0-		44 1 31 9	1987	3	Y	28	25	1			9
10	2108	X	2098	-0-	-10	-0-		46 1 34 9	2018	3	Y	31	30	1			10
*11	2040	X	2014	-0-	-26	-0-		37 1 30 9	1947	3	Y	27	33	1			4
12	2139	X	2097	-0-	-42	-0-		43 1 32 9	2022	3	Y	29	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 24,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

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	3255	X	3114	-0-	-141	-0-		51 1 26 9	3037	3	Y	24	24	1			5
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-		47 1 24 9	2736	3	Y	22	22	1			5
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-		67 1 24 9	3036	3	Y	22	22	1			5
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-		71 1 11 9	2903	3	Y	10	12	1			3
05	3100	X	3046	-0-	-54	-0-		61 1 9 9	2976	3	Y	8	9	1			2
06	3030	X	2975	-0-	-55	-0-		77 1 9 9	2889	3	Y	8	8	1			2
07	3131	X	2661	-0-	-470	-0-		51 1 24 9	2586	3	Y	22	17	1			7
*08	3131	X	2726	-0-	-405	-0-		60 1 30 9	2636	3	Y	27	28	1			6
09	3000	X	2641	-0-	-359	-0-		57 1 31 9	2553	3	Y	28	25	1			9
10	3069	X	2665	-0-	-404	-0-		59 1 34 9	2572	3	Y	31	30	1			10
*11	2970	X	2498	-0-	-472	-0-		46 1 30 9	2422	3	Y	27	33	1			4
12	2728	X	2531	-0-	-197	-0-		53 1 32 9	2446	3	Y	29	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 33,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	22	1	1284	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	31	1	1411	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	34	1	1375	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	29	1	1420	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	35	1	1307	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	27	1	1352	3	Y	20	15	1			7
							22	9									
*08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1372	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	25	1	1304	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	28	1	1322	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	17	1	1016	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	14	1	817	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	18	1	842	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	889	-0-	-131	-0-	21	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	18	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	18	1	906	3	Y	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	20	1	907	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	20	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	21	1	905	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	856	-0-	-44	-0-	16	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	21	1	958	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	620	N	614	-0-	-6	-0-	10	1	592	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	9	1	528	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	13	1	584	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	14	1	563	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	12	1	583	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	15	1	575	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	599	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	12	1	551	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	13	1	569	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	600	N	555	-0-	-45	-0-	10	1	533	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	12	1	549	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 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	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	33	1	1976	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	38	1	1746	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	41	1	1652	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	35	1	1688	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	38	1	1905	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1832	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	38	1	1712	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	39	1	1687	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	33	1	1755	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	31	1	1460	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	809	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	676	3	Y	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	667	3	Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	663	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	17	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1032	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1193	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	24	1	1246	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	19	1	893	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	679	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	673	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	13	1	647	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	15	1	636	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	660	N	626	-0-	-34	-0-	11	1	601	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	13	1	612	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	372	N	369	-0-	-3	-0-	6	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	392	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	7	1	363	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	357	-0-	-15	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	337	-0-	-23	-0-	6	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	7	1	313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	620	N	616	-0-	-4	-0-	10	1	593	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	547	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	600	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	14	1	539	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	11	1	552	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	620	N	578	-0-	-42	-0-	12	1	552	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	12	1	527	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	12	1	536	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	570	N	510	-0-	-60	-0-	9	1	487	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	12	1	535	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	20	1	1212	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	26	1	1192	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	23	1	1158	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	21	1	1078	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	868	N	806	-0-	-62	-0-		13 1 12 9	781	3	Y	11	12	1			2
02	756	N	735	-0-	-21	-0-		12 1 13 9	710	3	Y	12	11	1			3
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-		17 1 11 9	791	3	Y	10	11	1			2
04	780	N	773	-0-	-7	-0-		18 1 6 9	749	3	Y	5	6	1			1
05	806	N	759	-0-	-47	-0-		15 1 4 9	740	3	Y	4	4	1			1
06	780	N	707	-0-	-73	-0-		18 1 4 9	685	3	Y	4	4	1			1
07	806	N	729	-0-	-77	-0-		14 1 13 9	702	3	Y	12	9	1			4
*08	744	N	679	-0-	-65	-0-		15 1 12 9	652	3	Y	11	12	1			3
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-		16 1 15 9	702	3	Y	14	12	1			5
10	744	N	708	-0-	-36	-0-		16 1 13 9	679	3	Y	12	13	1			4
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-		13 1 8 9	661	3	Y	7	10	1			1
12	744	N	725	-0-	-19	-0-		15 1 9 9	701	3	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-		14 1 13 9	853	3	Y	12	12	1			2
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-		13 1 13 9	733	3	Y	12	11	1			3
03	775	N	753	-0-	-22	-0-		16 1 11 9	726	3	Y	10	11	1			2
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-		20 1 6 9	814	3	Y	5	6	1			1
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-		17 1 4 9	827	3	Y	4	4	1			1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-		22 1 4 9	815	3	Y	4	4	1			1
07	837	N	818	-0-	-19	-0-		16 1 13 9	789	3	Y	12	9	1			4
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-		18 1 14 9	815	3	Y	13	14	1			3
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-		17 1 17 9	785	3	Y	15	13	1			5
10	806	N	686	-0-	-120	-0-		15 1 13 9	658	3	Y	12	13	1			4
*11	810	N	676	-0-	-134	-0-		12 1 14 9	650	3	Y	13	15	1			2
12	837	N	782	-0-	-55	-0-		16 1 15 9	751	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-		20	1	1225	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		20	1	1143	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-		27	1	1221	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		29	1	1197	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-		25	1	1239	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-		32	1	1190	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		25	1	1240	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		29	1	1275	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		27	1	1217	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		28	1	1227	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-		23	1	1186	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-		26	1	1204	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10	-0-		10	1	618	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
02	616	N	611	-0-	-5	-0-		10	1	588	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-		14	1	631	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-		15	1	611	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	682	N	673	-0-	-9	-0-		13	1	656	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-		18	1	662	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-		12	1	630	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	682	N	639	-0-	-43	-0-		14	1	611	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	660	N	640	-0-	-20	-0-		14	1	609	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	651	N	644	-0-	-7	-0-		14	1	613	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	630	N	617	-0-	-13	-0-		11	1	592	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-		14	1	673	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	4	1	231	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	5	1	223	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	35	1	2122	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1927	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	30	1	1212	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	26	1	1245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1710	N	1072	-0-	-638	-0-	28	1	1040	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	29	1	1463	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	21	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	26	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	20	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	20	1	929	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-		26 1 13 9	1561	3	Y	12	13	1			2
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-		25 1 13 9	1452	3	Y	12	11	1			3
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		35 1 11 9	1579	3	Y	10	11	1			2
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		37 1 6 9	1520	3	Y	5	6	1			1
05	1643	N	1469	-0-	-174	-0-		29 1 4 9	1436	3	Y	4	4	1			1
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-		38 1 4 9	1446	3	Y	4	4	1			1
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		31 1 13 9	1568	3	Y	12	9	1			4
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		36 1 14 9	1606	3	Y	13	14	1			3
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		35 1 17 9	1551	3	Y	15	13	1			5
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		36 1 17 9	1578	3	Y	15	15	1			5
*11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-		29 1 14 9	1515	3	Y	13	16	1			2
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-		33 1 15 9	1541	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	701	-0-	-43	-0-		11 1 12 9	678	3	Y	11	12	1			2
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-		10 1 13 9	599	3	Y	12	11	1			3
03	744	N	647	-0-	-97	-0-		14 1 10 9	623	3	Y	9	10	1			2
04	690	N	687	-0-	-3	-0-		16 1 6 9	665	3	Y	5	6	1			1
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-		14 1 4 9	683	3	Y	4	4	1			1
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-		17 1 4 9	653	3	Y	4	4	1			1
07	713	N	707	-0-	-6	-0-		13 1 13 9	681	3	Y	12	9	1			4
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-		16 1 14 9	690	3	Y	13	14	1			3
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	697	3	Y	15	13	1			5
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	714	3	Y	15	15	1			5
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-		13 1 14 9	670	3	Y	13	16	1			2
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-		15 1 15 9	714	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	27	1	1629	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	25	1	1474	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	36	1	1639	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	39	1	1583	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	34	1	1637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	42	1	1573	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	32	1	1595	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	35	1	1538	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	33	1	1484	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	35	1	1512	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	28	1	1450	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	31	1	1451	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	35	1	2080	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	33	1	1948	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	45	1	2063	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	50	1	2037	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	43	1	2076	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	50	1	1897	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	36	1	1802	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	43	1	1887	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	42	1	1901	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1909	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	50	1	2609	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	42	1	1975	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

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-					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-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

	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	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	31	1	1844	3	Y	24	24	1			5
								26	9									
	02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	32	1	1875	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
	03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	45	1	2055	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
	04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	49	1	1981	3	Y	10	12	1			3
								11	9									
	05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	42	1	2029	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
	06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	52	1	1949	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
	07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	39	1	1967	3	Y	21	16	1			7
								23	9									
*	08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	26	27	1			6
								29	9									
	09	2010	N	1566	-0-	-444	-0-	33	1	1502	3	Y	28	25	1			9
								31	9									
	10	2015	N	1433	-0-	-582	-0-	32	1	1381	3	Y	18	21	1			6
								20	9									
*	11	2070	N	1225	-0-	-845	-0-	23	1	1189	3	Y	12	16	1			2
								13	9									
	12	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	28	1	1312	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2821	N	2069	-0-	-752	-0-	34	1	2022	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1988	N	1594	-0-	-394	-0-	27	1	1554	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	35	1	1596	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	41	1	1661	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1865	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2050	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	40	1	2031	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	41	1	1827	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	2100	N	1537	-0-	-563	-0-	33	1	1489	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	43	1	1886	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	38	1	2013	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	42	1	1955	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

01	558	N	514	-0-	-44	-0-	8	1	494	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	10	1	503	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	12	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	9	1	480	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	503	-0-	-24	-0-	11	1	478	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	10	1	453	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*11	480	N	442	-0-	-38	-0-	8	1	426	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	10	1	475	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	20	1	1173	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	28	1	1153	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1181	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	23	1	1145	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1146	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	26	1	1135	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	21	1	1097	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	25	1	1146	3	Y	22	17	1			8
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	653	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	672	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	604	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	818	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	961	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	21	1	951	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	797	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	743	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	42	1	2498	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	39	1	2275	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
03	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	55	1	2490	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	2463	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	53	1	2570	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	66	1	2482	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	2400	N	2653	-0-	253	253	51	1	2578	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	2984	N	2731	-0-	-253	-0-	60	1	2641	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	56	1	2509	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	59	1	2573	3	Y	25	26	1			8
							28	9									
*11	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	47	1	2472	3	Y	20	25	1			3
							22	9									
12	2697	N	2468	-0-	-229	-0-	51	1	2393	3	Y	22	17	1			8
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 30,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	310	N	296	-0-	-14	-0-	5	1	279	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	4	1	255	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	279	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	136	-0-	-164	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	527	N	501	-0-	-26	-0-	8	1	481	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	7	1	433	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	9	1	415	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	483	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	9	1	424	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	489	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	10	1	495	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	10	1	459	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	11	1	481	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	583	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	15	1	559	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	14	1	618	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	630	N	594	-0-	-36	-0-	11	1	570	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	628	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

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	434	N	367	-0-	-67	-0-	6	1	348	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	423	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	452	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	10	1	474	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	9	1	455	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	496	N	472	-0-	-24	-0-	10	1	448	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	10	1	431	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	450	N	440	-0-	-10	-0-	8	1	418	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	9	1	420	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	20	1	835	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	21	1	1002	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	26	1	978	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	20	1	1017	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	21	1	946	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	19	1	860	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	21	1	902	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	960	N	897	-0-	-63	-0-	17	1	866	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	17	1	798	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	625	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	14	1	681	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	17	1	633	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	14	1	618	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	630	N	603	-0-	-27	-0-	11	1	578	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	610	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 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	589	N	568	-0-	-21	-0-	9	1	559	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	9	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	12	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	15	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	11	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	533	-0-	-56	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	11	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	12	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	497	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	11	1	510	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	509	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	505	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	12	1	451	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	9	1	475	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	527	N	515	-0-	-12	-0-	11	1	504	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	510	N	479	-0-	-31	-0-	9	1	463	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	10	1	457	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	2	1	129	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	134	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	126	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	3	1	127	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	868	N	848	-0-	-20	-0-	14	1	827	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	13	1	754	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	17	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	17	1	837	3	Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	19	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	18	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	19	1	819	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*11	840	N	803	-0-	-37	-0-	15	1	781	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	17	1	801	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	403	N	396	-0-	-7	-0-	6	1	378	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	8	1	379	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	9	1	364	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	8	1	377	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	10	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	7	1	364	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	403	N	374	-0-	-29	-0-	8	1	352	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	352	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	8	1	360	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		18 1 26 9	1072	3	Y	24	24	1			5
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-		14 1 14 9	799	3	Y	13	15	1			3
03	1116	N	941	-0-	-175	-0-		20 1 11 9	910	3	Y	10	11	1			2
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-		23 1 6 9	956	3	Y	5	6	1			1
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-		20 1 4 9	954	3	Y	4	4	1			1
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		26 1 4 9	978	3	Y	4	4	1			1
07	1023	N	609	-0-	-414	-0-		12 1 10 9	587	3	Y	9	7	1			3
*08	992	N	866	-0-	-126	-0-		19 1 14 9	833	3	Y	13	13	1			3
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		22 1 17 9	996	3	Y	15	13	1			5
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		24 1 17 9	1029	3	Y	15	15	1			5
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		19 1 14 9	989	3	Y	13	16	1			2
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-		22 1 15 9	1029	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-		7 1 13 9	443	3	Y	12	12	1			2
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-		7 1 13 9	434	3	Y	12	11	1			3
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-		11 1 11 9	484	3	Y	10	11	1			2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-		11 1 6 9	469	3	Y	5	6	1			1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-		10 1 4 9	482	3	Y	4	4	1			1
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-		12 1 4 9	465	3	Y	4	4	1			1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-		9 1 13 9	456	3	Y	12	9	1			4
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-		10 1 14 9	464	3	Y	13	14	1			3
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-		10 1 17 9	438	3	Y	15	13	1			5
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-		10 1 17 9	446	3	Y	15	15	1			5
*11	450	N	446	-0-	-4	-0-		8 1 14 9	424	3	Y	13	16	1			2
12	465	N	458	-0-	-7	-0-		9 1 15 9	434	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(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	676	-0-	-37	-0-		11 1 12 9	653	3	Y	11	12	1			2
02	616	N	606	-0-	-10	-0-		10 1 13 9	583	3	Y	12	11	1			3
03	682	N	663	-0-	-19	-0-		14 1 11 9	638	3	Y	10	11	1			2
04	660	N	645	-0-	-15	-0-		15 1 6 9	624	3	Y	5	6	1			1
05	682	N	653	-0-	-29	-0-		13 1 4 9	636	3	Y	4	4	1			1
06	630	N	579	-0-	-51	-0-		15 1 4 9	560	3	Y	4	4	1			1
07	682	N	680	-0-	-2	-0-		13 1 13 9	654	3	Y	12	9	1			4
*08	651	N	640	-0-	-11	-0-		14 1 14 9	612	3	Y	13	14	1			3
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-		13 1 17 9	593	3	Y	15	13	1			5
10	682	N	630	-0-	-52	-0-		14 1 17 9	599	3	Y	15	15	1			5
*11	630	N	610	-0-	-20	-0-		11 1 14 9	585	3	Y	13	16	1			2
12	651	N	614	-0-	-37	-0-		13 1 15 9	586	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428

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	372	N	368	-0-	-4	-0-		6 1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-		6 1	343	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-		8 1	377	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-		9 1	361	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-		8 1	376	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	194	-0-	-166	-0-		5 1	189	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-		4 1	177	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-		2 1	80	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	16	1	946	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	896	N	824	-0-	-72	-0-	14	1	786	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	957	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	21	1	868	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	19	1	939	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	24	1	897	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	18	1	886	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*08	961	N	940	-0-	-21	-0-	20	1	890	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	19	1	868	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	20	1	879	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	900	N	891	-0-	-9	-0-	16	1	845	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	18	1	856	3	Y	29	22	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	992	N	936	-0-	-56	-0-	15	1	909	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	870	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	20	1	926	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	17	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	21	1	807	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	961	N	812	-0-	-149	-0-	16	1	784	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	868	N	838	-0-	-30	-0-	18	1	806	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	17	1	769	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	17	1	729	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	810	N	768	-0-	-42	-0-	14	1	740	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	17	1	769	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)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-	9	1	550	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	13	1	649	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	8	1	418	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	536	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	721	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	5	1	327	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	458	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	496	N	419	-0-	-77	-0-	9	1	396	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	8	1	359	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	10	1	419	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	420	N	302	-0-	-118	-0-	5	1	283	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	7	1	317	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	859	-0-	-71	-0-		14 1 12 9	833	3	Y	11	12	1			2
02	812	N	791	-0-	-21	-0-		13 1 13 9	765	3	Y	12	11	1			3
03	899	N	864	-0-	-35	-0-		18 1 11 9	835	3	Y	10	11	1			2
04	840	N	822	-0-	-18	-0-		20 1 6 9	796	3	Y	5	6	1			1
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-		19 1 4 9	949	3	Y	4	4	1			1
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-		26 1 4 9	963	3	Y	4	4	1			1
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-		19 1 13 9	945	3	Y	12	9	1			4
*08	930	N	911	-0-	-19	-0-		20 1 14 9	877	3	Y	13	14	1			3
09	900	N	885	-0-	-15	-0-		19 1 17 9	849	3	Y	15	13	1			5
10	930	N	863	-0-	-67	-0-		19 1 15 9	829	3	Y	14	14	1			5
*11	870	N	763	-0-	-107	-0-		14 1 12 9	737	3	Y	11	14	1			2
12	930	N	868	-0-	-62	-0-		18 1 12 9	838	3	Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1895	-0-	-89	-0-		31 1 13 9	1851	3	Y	12	12	1			2
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-		30 1 13 9	1749	3	Y	12	11	1			3
03	1984	N	1824	-0-	-160	-0-		39 1 11 9	1774	3	Y	10	11	1			2
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-		43 1 6 9	1737	3	Y	5	6	1			1
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-		33 1 4 9	1621	3	Y	4	4	1			1
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		47 1 4 9	1776	3	Y	4	4	1			1
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		38 1 13 9	1946	3	Y	12	9	1			4
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		45 1 14 9	2002	3	Y	13	14	1			3
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		44 1 17 9	1956	3	Y	15	13	1			5
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		46 1 17 9	1993	3	Y	15	15	1			5
*11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-		36 1 14 9	1896	3	Y	13	16	1			2
12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-		41 1 15 9	1923	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	614	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	573	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	11	1	581	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	588	-0-	-32	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	554	-0-	-16	-0-	10	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	12	1	553	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	920	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	15	1	857	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	950	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	22	1	898	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	19	1	923	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	851	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	18	1	901	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	868	N	766	-0-	-102	-0-	17	1	749	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	20	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	26	1	1146	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	22	1	1030	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	682	N	581	-0-	-101	-0-	9	1	559	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	9	1	504	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	12	1	557	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	686	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	13	1	657	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	744	N	676	-0-	-68	-0-	15	1	647	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	14	1	625	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	14	1	623	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	660	N	529	-0-	-131	-0-	10	1	505	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	12	1	564	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	958	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	15	1	852	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	20	1	906	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	883	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	19	1	909	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	22	1	830	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	16	1	831	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	930	N	889	-0-	-41	-0-	19	1	856	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	19	1	841	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	19	1	809	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	870	N	809	-0-	-61	-0-	15	1	780	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	17	1	797	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	496	N	495	-0-	-1	-0-	8	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	499	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	10	1	395	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	9	1	445	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	480	N	429	-0-	-51	-0-	8	1	408	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	10	1	452	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	11	1	658	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	10	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	14	1	692	3	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	569	-0-	-91	-0-	11	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	14	1	664	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	502	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	11	1	562	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	12	1	708	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	17	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	750	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	775	N	768	-0-	-7	-0-	17	1	751	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	16	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	16	1	704	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	676	-0-	-74	-0-	13	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	14	1	671	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	527	N	517	-0-	-10	-0-	8	1	497	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	463	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	12	1	487	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	10	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	12	1	451	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	543	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	525	-0-	-2	-0-	11	1	500	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	480	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	11	1	476	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*11	510	N	469	-0-	-41	-0-	9	1	460	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	10	1	470	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	403	N	396	-0-	-7	-0-	6	1	390	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	6	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	393	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	378	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	403	N	395	-0-	-8	-0-	9	1	386	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	366	-0-	-24	-0-	7	1	359	3	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	4	1	228	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	5	1	241	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	6	1	249	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	270	N	257	-0-	-13	-0-	5	1	245	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	5	1	210	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	383	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	345	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	386	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	360	N	356	-0-	-4	-0-	6	1	338	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	7	1	335	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(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	513	-0-	-45	-0-	8	1	493	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	516	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	10	1	509	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	493	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	9	1	458	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	527	N	513	-0-	-14	-0-	11	1	488	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	9	1	397	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	9	1	391	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*11	510	N	427	-0-	-83	-0-	8	1	405	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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. GAS LIFT(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	572	-0-	-48	-0-	9	1	551	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	9	1	532	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	15	1	595	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	14	1	537	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	11	1	548	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	620	N	582	-0-	-38	-0-	13	1	555	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	12	1	537	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	537	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	570	N	538	-0-	-32	-0-	10	1	521	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	11	1	532	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	812	-0-	-87	-0-		13 1 12 9	787	3	Y	11	12	1			2
02	812	N	663	-0-	-149	-0-		11 1 13 9	639	3	Y	12	11	1			3
03	837	N	790	-0-	-47	-0-		17 1 11 9	762	3	Y	10	11	1			2
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-		19 1 6 9	768	3	Y	5	6	1			1
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-		18 1 4 9	886	3	Y	4	4	1			1
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-		21 1 4 9	806	3	Y	4	4	1			1
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-		17 1 13 9	880	3	Y	12	9	1			4
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-		21 1 14 9	909	3	Y	13	14	1			3
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-		19 1 17 9	868	3	Y	15	13	1			5
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-		20 1 15 9	890	3	Y	14	14	1			5
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-		16 1 12 9	849	3	Y	11	14	1			2
12	899	N	880	-0-	-19	-0-		18 1 12 9	850	3	Y	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	893	-0-	-6	-0-		14 1 12 9	867	3	Y	11	12	1			2
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-		13 1 13 9	776	3	Y	12	11	1			3
03	899	N	880	-0-	-19	-0-		19 1 11 9	850	3	Y	10	11	1			2
04	870	N	822	-0-	-48	-0-		20 1 6 9	796	3	Y	5	6	1			1
05	899	N	851	-0-	-48	-0-		17 1 4 9	830	3	Y	4	4	1			1
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-		22 1 4 9	817	3	Y	4	4	1			1
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-		16 1 13 9	827	3	Y	12	9	1			4
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-		19 1 14 9	840	3	Y	13	14	1			3
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-		18 1 17 9	816	3	Y	15	13	1			5
10	868	N	866	-0-	-2	-0-		19 1 17 9	830	3	Y	15	15	1			5
*11	840	N	776	-0-	-64	-0-		14 1 14 9	748	3	Y	13	16	1			2
12	868	N	845	-0-	-23	-0-		17 1 15 9	813	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

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	558	N	505	-0-	-53	-0-	8	1	485	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	7	1	431	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	10	1	464	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	9	1	462	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	12	1	458	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	9	1	464	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	463	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	10	1	446	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	10	1	442	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	480	N	423	-0-	-57	-0-	8	1	408	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	9	1	400	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

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	620	N	615	-0-	-5	-0-	10	1	592	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	9	1	535	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	14	1	578	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	12	1	593	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	15	1	567	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	11	1	564	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	620	N	587	-0-	-33	-0-	13	1	560	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	12	1	530	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	12	1	542	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-	10	1	515	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	11	1	520	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT	(I)(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	1134	-0-		-13	-0-	18	1	1103	3	Y	12	13	1			2
								13	9									
02	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	17	1	1012	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	24	1	1103	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	1110	N	1095	-0-		-15	-0-	26	1	1063	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1147	N	1136	-0-		-11	-0-	23	1	1109	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1110	N	1104	-0-		-6	-0-	28	1	1072	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1147	N	1131	-0-		-16	-0-	22	1	1096	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	1147	N	1127	-0-		-20	-0-	25	1	1088	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1110	N	1081	-0-		-29	-0-	23	1	1041	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	1116	N	1098	-0-		-18	-0-	24	1	1057	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	1080	N	1045	-0-		-35	-0-	19	1	1012	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	1116	N	1068	-0-		-48	-0-	22	1	1031	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. GAS LIFT	(I)(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-	18	1	1081	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
02	995	N	995	-0-		-0-	-0-	17	1	965	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
03	780	N	780	-0-		-0-	-0-	17	1	752	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	660	N	636	-0-		-24	-0-	15	1	615	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	682	N	642	-0-		-40	-0-	13	1	625	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	660	N	640	-0-		-20	-0-	16	1	620	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	631	N	631	-0-		-0-	-0-	12	1	607	3	Y	11	8	1			4
								12	9									
*08	814	N	814	-0-		-0-	-0-	18	1	782	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	715	N	715	-0-		-0-	-0-	15	1	683	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	767	N	767	-0-		-0-	-0-	17	1	737	3	Y	12	13	1			4
								13	9									
*11	987	N	987	-0-		-0-	-0-	18	1	961	3	Y	7	10	1			1
								8	9									
*12	803	N	803	-0-		-0-	-0-	17	1	778	3	Y	7	5	1			3
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)	(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	1156	-0-		-146	-0-	19	1	1111	3	Y	24	24	1			5
								26	9									
02	1148	N	959	-0-		-189	-0-	16	1	919	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
03	1178	N	1114	-0-		-64	-0-	23	1	1067	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
04	1110	N	1056	-0-		-54	-0-	25	1	1020	3	Y	10	12	1			3
								11	9									
05	1054	N	1041	-0-		-13	-0-	21	1	1011	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
06	1080	N	1021	-0-		-59	-0-	26	1	986	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
07	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	20	1	993	3	Y	22	17	1			7
								24	9									
*08	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	22	1	977	3	Y	27	28	1			6
								30	9									
09	1020	N	991	-0-		-29	-0-	21	1	939	3	Y	28	25	1			9
								31	9									
10	1023	N	1001	-0-		-22	-0-	22	1	945	3	Y	31	30	1			10
								34	9									
*11	990	N	951	-0-		-39	-0-	17	1	904	3	Y	27	33	1			4
								30	9									
12	1023	N	975	-0-		-48	-0-	20	1	923	3	Y	29	22	1			11
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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. GAS LIFT (I)	(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-	22	1	1346	3	Y	24	24	1			5
								26	9									
02	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
03	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	29	1	1312	3	Y	22	22	1			5
								24	9									
04	1320	N	1304	-0-		-16	-0-	31	1	1262	3	Y	10	12	1			3
								11	9									
05	1364	N	1326	-0-		-38	-0-	26	1	1291	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
06	1320	N	1285	-0-		-35	-0-	33	1	1243	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
07	1317	N	1317	-0-		-0-	-0-	25	1	1268	3	Y	22	17	1			7
								24	9									
*08	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	27	28	1			6
								30	9									
09	1290	N	1273	-0-		-17	-0-	27	1	1215	3	Y	28	25	1			9
								31	9									
10	1302	N	1299	-0-		-3	-0-	28	1	1238	3	Y	30	29	1			10
								33	9									
*11	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	23	1	1187	3	Y	20	27	1			3
								22	9									
12	1302	N	1262	-0-		-40	-0-	26	1	1212	3	Y	22	17	1			8
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	18	1	1092	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1092	N	1055	-0-	-37	-0-	18	1	1024	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1188	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	23	1	1115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	29	1	1073	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	21	1	1055	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	25	1	1107	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	20	1	1072	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	24	1	1128	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	852	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	13	1	774	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	841	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	15	1	708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	840	N	646	-0-	-194	-0-	17	1	625	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	736	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	16	1	750	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	1209	N	1207	-0-	-2	-0-		20	1 13 9	1174	3	Y	12	13	1			2
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		19	1 13 9	1082	3	Y	12	11	1			3
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		26	1 11 9	1184	3	Y	10	11	1			2
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		28	1 6 9	1149	3	Y	5	6	1			1
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		24	1 4 9	1186	3	Y	4	4	1			1
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		31	1 4 9	1159	3	Y	4	4	1			1
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		22	1 13 9	1137	3	Y	12	9	1			4
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		26	1 14 9	1145	3	Y	13	14	1			3
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		25	1 17 9	1130	3	Y	15	13	1			5
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		26	1 17 9	1135	3	Y	15	15	1			5
*11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-		21	1 14 9	1094	3	Y	13	16	1			2
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-		24	1 15 9	1108	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-		11	1 12 9	684	3	Y	11	12	1			2
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-		11	1 13 9	643	3	Y	12	11	1			3
03	713	N	711	-0-	-2	-0-		15	1 11 9	685	3	Y	10	11	1			2
04	690	N	681	-0-	-9	-0-		16	1 6 9	659	3	Y	5	6	1			1
05	744	N	683	-0-	-61	-0-		14	1 4 9	665	3	Y	4	4	1			1
06	690	N	638	-0-	-52	-0-		16	1 4 9	618	3	Y	4	4	1			1
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-		13	1 13 9	632	3	Y	12	9	1			4
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-		13	1 14 9	570	3	Y	13	14	1			3
09	630	N	610	-0-	-20	-0-		13	1 17 9	580	3	Y	15	13	1			5
10	651	N	627	-0-	-24	-0-		14	1 17 9	596	3	Y	15	15	1			5
*11	570	N	559	-0-	-11	-0-		10	1 14 9	535	3	Y	13	16	1			2
12	620	N	609	-0-	-11	-0-		13	1 15 9	581	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)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-	8	1	462	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	450	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	471	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	467	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	438	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	6	1	372	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	6	1	328	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	9	1	351	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	364	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	8	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	8	1	351	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	360	N	359	-0-	-1	-0-	6	1	341	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	7	1	331	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 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	589	N	548	-0-	-41	-0-	9	1	514	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	8	1	464	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	13	1	511	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	11	1	530	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	538	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	11	1	570	3	Y	33	25	1			11
							36	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	Y	26	31	1			6
							29	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	Y	28	25	1			9
							31	9									
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	12	1	514	3	Y	31	30	1			10
							34	9									
*11	570	N	561	-0-	-9	-0-	10	1	521	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	29	22	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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. (I) GAS LIFT(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-	18	1	1050	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	22	1	1094	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	978	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	20	1	919	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	22	1	949	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	990	N	944	-0-	-46	-0-	17	1	915	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	20	1	937	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	25	1	1512	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	24	1	1414	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	32	1	1325	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	27	1	1324	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1517	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	29	1	1454	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	31	1	1370	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	26	1	1351	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	32	1	1471	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 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	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	17	1	1018	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	16	1	944	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	20	1	915	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	24	1	999	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	21	1	1025	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	980	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	20	1	990	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	22	1	958	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	19	1	839	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	19	1	845	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
*11	960	N	830	-0-	-130	-0-	15	1	807	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
12	899	N	839	-0-	-60	-0-	17	1	813	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	1736	N	1584	-0-	-152	-0-		26 1 21 9	1537	3	Y	19	19	1			4
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-		24 1 22 9	1417	3	Y	20	19	1			5
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-		35 1 23 9	1582	3	Y	21	21	1			5
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		37 1 11 9	1525	3	Y	10	12	1			3
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-		31 1 9 9	1529	3	Y	8	9	1			2
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-		41 1 9 9	1536	3	Y	8	8	1			2
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		32 1 22 9	1596	3	Y	20	15	1			7
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		37 1 14 9	1637	3	Y	13	17	1			3
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		35 1 17 9	1578	3	Y	15	13	1			5
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		36 1 17 9	1571	3	Y	15	15	1			5
*11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-		28 1 14 9	1461	3	Y	13	16	1			2
12	1581	N	1544	-0-	-37	-0-		32 1 15 9	1497	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		37 1 26 9	2242	3	Y	24	23	1			5
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		32 1 23 9	1860	3	Y	21	21	1			5
03	2139	N	1661	-0-	-478	-0-		35 1 22 9	1604	3	Y	20	21	1			4
04	3000	N	3366	-0-	366	366		37 1 1825 9	1504	3	Y	1659	1215	1			448
05	3100	N	3965	-0-	865	1231		32 1 2376 9	1557	3	Y	2160	2030	1			578
06	3000	N	3960	-0-	960	2191		45 1 2210 9	1705	3	Y	2009	2132	1			455
07	3957	X	1766	-0-	-2191	-0-		34 1 13 9	1719	3	Y	12	463	1			4
*08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-		41 1 14 9	1818	3	Y	13	14	1			3
09	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-		41 1 17 9	1841	3	Y	15	13	1			5
10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-		43 1 17 9	1867	3	Y	15	15	1			5
*11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-		34 1 14 9	1759	3	Y	13	16	1			2
*12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-		38 1 15 9	1773	3	Y	14	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,975

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	1023	N	1022	-0-	-1	-0-		17	1	993	3	N	11	12	1			2
								12	9									
02	924	N	915	-0-	-9	-0-		15	1	887	3	N	12	11	1			3
								13	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-		21	1	964	3	N	10	11	1			2
								11	9									
04	990	N	951	-0-	-39	-0-		23	1	922	3	N	5	6	1			1
								6	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-		19	1	946	3	N	4	4	1			1
								4	9									
06	960	N	937	-0-	-23	-0-		24	1	909	3	N	4	4	1			1
								4	9									
07	992	N	966	-0-	-26	-0-		18	1	935	3	N	12	9	1			4
								13	9									
*08	961	N	924	-0-	-37	-0-		20	1	890	3	N	13	14	1			3
								14	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-		20	1	877	3	N	15	13	1			5
								17	9									
10	961	N	924	-0-	-37	-0-		20	1	887	3	N	15	15	1			5
								17	9									
*11	900	N	886	-0-	-14	-0-		16	1	856	3	N	13	16	1			2
								14	9									
12	930	N	881	-0-	-49	-0-		18	1	848	3	N	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. 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	868	N	866	-0-	-2	-0-		14	1	834	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-		14	1	788	3	Y	13	13	1			3
								14	9									
03	868	N	791	-0-	-77	-0-		17	1	763	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
04	840	N	766	-0-	-74	-0-		18	1	742	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-		18	1	862	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-		21	1	794	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-		16	1	832	3	Y	12	9	1			4
								13	9									
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-		19	1	829	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-		18	1	787	3	Y	15	13	1			5
								17	9									
10	837	N	836	-0-	-1	-0-		18	1	801	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
*11	810	N	799	-0-	-11	-0-		15	1	770	3	Y	13	16	1			2
								14	9									
12	837	N	809	-0-	-28	-0-		17	1	777	3	Y	14	11	1			5
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	7	1	400	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	7	1	393	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	9	1	421	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	9	1	433	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	423	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	426	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	395	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	32	1	1941	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	27	1	1555	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	849	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	870	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	844	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	18	1	890	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	19	1	832	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	825	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	887	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	26	1	1347	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	33	1	1546	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		29 1 26 9	1771	3	Y	24	24	1			5
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		29 1 24 9	1701	3	Y	22	22	1			5
03	1519	N	797	-0-	-722	-0-		17 1 21 9	759	3	Y	19	20	1			4
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-		39 1 11 9	1605	3	Y	10	11	1			3
05	1798	N	1703	-0-	-95	-0-		34 1 9 9	1660	3	Y	8	9	1			2
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		43 1 9 9	1616	3	Y	8	8	1			2
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		32 1 24 9	1641	3	Y	22	17	1			7
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		38 1 30 9	1666	3	Y	27	28	1			6
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		36 1 31 9	1614	3	Y	28	25	1			9
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		38 1 34 9	1641	3	Y	31	30	1			10
*11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-		28 1 30 9	1464	3	Y	27	33	1			4
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		36 1 32 9	1655	3	Y	29	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 19,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-		19 1 26 9	1128	3	N	24	23	1			5
02	1120	N	949	-0-	-171	-0-		16 1 24 9	909	3	N	22	22	1			5
03	1178	N	870	-0-	-308	-0-		18 1 24 9	828	3	N	22	22	1			5
04	1140	N	947	-0-	-193	-0-		22 1 11 9	914	3	N	10	12	1			3
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-		19 1 7 9	934	3	N	6	7	1			2
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-		24 1 3 9	917	3	N	3	4	1			1
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		20 1 13 9	991	3	N	12	9	1			4
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-		21 1 14 9	933	3	N	13	14	1			3
09	930	N	826	-0-	-104	-0-		18 1 17 9	791	3	N	15	13	1			5
10	1023	N	853	-0-	-170	-0-		19 1 15 9	819	3	N	14	14	1			5
*11	930	N	861	-0-	-69	-0-		16 1 12 9	833	3	N	11	14	1			2
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-		19 1 12 9	893	3	N	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2573	N	1961	-0-	-612	-0-	32	1	1917	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	2128	N	1879	-0-	-249	-0-	32	1	1834	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	49	1	2001	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	41	1	1991	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	52	1	1959	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	40	1	2009	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	1989	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	44	1	1960	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	43	1	1892	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	36	1	1884	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	41	1	1885	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					51
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	1	2	9	N	2					53
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					53
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	1	2	9	N	2					55
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					55
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					55
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					55
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					55
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	1	2	9	N	2					57
10	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	1			N	-0-					57
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	1	11	9	N	10					67
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	1	7	9	N	6					73

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1860	N	1045	-0-	-815	-0-	114	1	931	2	N	-0-			-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	134	1	1702	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	129	1	1519	2	N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	84	1	1155	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	90	1	1376	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	95	1	1473	2	N	-0-			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	91	1	1367	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	885	-0-	-572	-0-	54	1	831	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	851	-0-	-679	-0-	47	1	804	2	N	-0-			-0-
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	104	1	1666	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-			-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					23
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					23
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					23
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					23
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					23
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					23
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					23
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					23
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,355 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 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	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 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	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			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: 1,010 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	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			2
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			2
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-			2
04	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-			2
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-			2
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			2
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			2
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			2
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			2
10	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-			2
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-			2
12	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,685 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	151	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	97	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	99	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	2	N	-0-			-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	104	1	1607	2	N	-0-			-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	81	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	864	-0-	-786	-0-	47	1	817	2	N	-0-			-0-
*12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	178	1	2832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	156	-0-	-123	-0-	17	1	139	2	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	N	-0-			-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	14	1	205	2	N	-0-			-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-			-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	310	N	292	-0-	-18	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	21	1	218	2	N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	19	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	30	1	352	2	N	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	2	N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	20	1	314	2	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 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	496	N	445	-0-	-51	-0-	49	1	396	2	N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	30	1	303	2	N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	28	1	347	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	2	N	-0-					-0-
10	744	N	386	-0-	-358	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	899	N	613	-0-	-286	-0-	66	1	547	2	N	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	2	N	-0-			-0-
03	589	N	492	-0-	-97	-0-	38	1	454	2	N	-0-			-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	42	1	531	2	N	-0-			-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	45	1	537	2	N	-0-			-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	31	1	434	2	N	-0-			-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	32	1	489	2	N	-0-			-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	31	1	482	2	N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-			-0-
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-			-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	415	2	N	-0-			-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	34	1	353	2	N	-0-			-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	26	1	322	2	N	-0-			-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	28	1	355	2	N	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	2	N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-			-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	2	N	-0-			-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	24	1	360	2	N	-0-			-0-
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	20	1	337	2	N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 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	434	N	384	-0-	-50	-0-	42	1	342	2	N	-0-			-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	30	1	311	2	N	-0-			-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	25	1	306	2	N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-			-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	22	1	332	2	N	-0-			-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	19	1	299	2	N	-0-			-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1050	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	924	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4					8
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	2	6	9	Y	5	7	1			6
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1044	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1058	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	992	2	10	9	Y	9	7	1			6
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1038	2	7	9	Y	6	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	433	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3					5
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	508	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	488	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	486	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	453	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	482	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3					5
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	688	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	525	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	602	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	660	N	408	-0-	-252	-0-	401	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	177	2	2	9	Y	2					3
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	165	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	147	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	2	20	9	Y	18	11	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	869	-0-	-2231	6264	869	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	754	-0-	-2046	4218	754	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	713	-0-	-2387	1831	713	2			N	-0-					-0-
04	2509	N	678	-0-	-1831	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	85	1	704	2	N	-0-			-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	56	1	582	2	N	-0-			-0-
03	806	N	637	-0-	-169	-0-	50	1	587	2	N	-0-			-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	53	1	671	2	N	-0-			-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	55	1	648	2	N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-			-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	46	1	693	2	N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	N	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725	2	N	-0-			-0-
10	744	N	450	-0-	-294	-0-	27	1	423	2	N	-0-			-0-
11	750	N	395	-0-	-355	-0-	22	1	373	2	N	-0-			-0-
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	43	1	685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			9
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-			9
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			9
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			9
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			9
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			9
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-			9
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			9
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-			9
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			9
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			9
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	128	1	1055	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	91	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	985	-0-	-286	-0-	76	1	909	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	81	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	87	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	67	1	1023	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	66	1	1016	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	63	1	953	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	60	1	935	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	793	-0-	-257	-0-	44	1	749	2	N	-0-			-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,638 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	2	N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	N	-0-			-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	42	1	505	2	N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	N	-0-			-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	44	1	521	2	N	-0-			-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	34	1	474	2	N	-0-			-0-
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	33	1	497	2	N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	N	-0-			-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	31	1	471	2	N	-0-			-0-
10	527	N	326	-0-	-201	-0-	20	1	306	2	N	-0-			-0-
11	540	N	367	-0-	-173	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	29	1	462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	548	-0-	-72	-0-	59	1	489	2	N	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	N	-0-			-0-
03	682	N	444	-0-	-238	-0-	34	1	410	2	N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	-0-			-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	2	N	-0-			-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	32	1	495	2	N	-0-			-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	27	1	416	2	N	-0-			-0-
10	558	N	262	-0-	-296	-0-	16	1	246	2	N	-0-			-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	32	1	337	2	N	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	362	2	N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	115	1	942	2	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	823	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	68	1	807	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	68	1	868	2	N	-0-					-0-
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	72	1	840	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	57	1	794	2	N	-0-					-0-
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	53	1	802	2	N	-0-					-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	50	1	780	2	N	-0-					-0-
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	49	1	737	2	N	-0-					-0-
10	868	N	477	-0-	-391	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
11	810	N	238	-0-	-572	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,694 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	1054	N	768	-0-	-286	-0-	767	2	1	9	N	1					90
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					90
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					90
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	53	1			37
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					37
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	765	2	44	9	N	40					77
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	759	2	54	9	N	49	81	1			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		334	-0-	334	742	334	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1178	435	2	1	9	Y	1					1
04	DLQ G-10		347	-0-	347	1525	346	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1894	N	369	-0-	-1525	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1					2
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	312	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	289	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	337	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	3	1			2
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	DLQ G-10		499	-0-	499	499	493	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	DLQ G-10		445	-0-	445	944	442	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	DLQ G-10		446	-0-	446	1390	443	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	DLQ G-10		479	-0-	479	1869	475	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	2391	N	522	-0-	-1869	-0-	518	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					5
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	481	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	Y	6	5	1			4
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	158	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		160	-0-	160	318	160	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		139	-0-	139	457	139	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	140	-0-	-457	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		976	-0-	976	976	975	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		903	-0-	903	1879	900	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		926	-0-	926	2805	923	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	DLQ G-10		931	-0-	931	3736	929	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	3000	N	961	-0-	-2039	1697	957	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2647	N	950	-0-	-1697	-0-	947	2	3	9	Y	3					5
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	922	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	891	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	921	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					20
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					20
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					20
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					20
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					20
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					20
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					20
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					20
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					20
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					20
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					20
12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,239 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	961	N	819	-0-	-142	-0-	89	1	730	2	N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	60	1	633	2	N	-0-					-0-
03	899	N	693	-0-	-206	-0-	54	1	639	2	N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	57	1	715	2	N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	60	1	703	2	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	47	1	714	2	N	-0-					-0-
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	45	1	689	2	N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	N	-0-					-0-
10	775	N	471	-0-	-304	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,588 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		260	-0-	260	260	20	1 3 9	237	2	Y	3	40	1			6
02	DLQ G-10		149	-0-	149	409	12	1 1 9	136	2	Y	1					7
03	DLQ G-10		250	-0-	250	659	18	1 4 9	228	2	Y	4					11
04	DLQ G-10		206	-0-	206	865	13	1 3 9	190	2	Y	3					14
05	1102	N	237	-0-	-865	-0-	15	1 2 9	220	2	Y	2					16
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	224	2	Y	1					17
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	251	2	Y	3					20
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	18	1 2 9	226	2	Y	2					22
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1 2 9	214	2	Y	2					24
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1 1 9	222	2	Y	1					25
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	18	1 1 9	195	2	Y	1	20	1			6
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1 3 9	213	2	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		525	-0-	525	525	41	1 1 9	483	2	Y	1	9	1			2
02	DLQ G-10		290	-0-	290	815	24	1 1 9	265	2	Y	1					3
03	DLQ G-10		481	-0-	481	1296	35	1 2 9	444	2	Y	2					5
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1735	28	1 1 9	410	2	Y	1					6
05	2204	N	469	-0-	-1735	-0-	30	1 1 9	438	2	Y	1					7
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	29	1 1 9	429	2	Y	1					8
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	480	2	Y	1					9
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	455	2	Y	1					10
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	445	2	Y	1					11
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	456	2	Y	1					12
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	37	1 1 9	405	2	Y	1	10	1			3
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	438	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	217	N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 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	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	600	N	313	-0-	-287	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,644 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	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					51
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					51
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					51
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					51
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					51
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					51
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					51
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					51
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					51
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					51
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					51
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,576 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					23
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					23
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					23
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					23
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					23
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					23
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					23
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					23
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					23
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					23
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					23
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

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	1984	N	1908	-0-	-76	-0-		1907	2	1	9	N	1					42
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-		1709	2			N	-0-					42
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-		1881	2	9	9	N	8	37	1			13
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-		1812	2	25	9	N	23					36
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-		1832	2	7	9	N	6	39	1			3
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-		1773	2	15	9	N	14					17
07	1891	N	1825	-0-	-66	-0-		1825	2			N	-0-					17
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-		1810	2	21	9	N	19					36
09	1800	N	1793	-0-	-7	-0-		1768	2	25	9	N	23	38	1			21
10	1829	N	1719	-0-	-110	-0-		1710	2	9	9	N	8					29
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-		1655	2	6	9	N	5					34
12	1860	N	1644	-0-	-216	-0-		1637	2	7	9	N	6					40

TOTAL GAS PROD: 21,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-		329	2	N	-0-					31
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	2	N	-0-					31
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	2	N	-0-					31
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-		336	2	N	-0-					31
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	2	N	-0-					31
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-		340	2	N	-0-					31
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	2	N	-0-					31
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	2	N	-0-					31
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	2	N	-0-					31
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-		285	2	N	-0-					31
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348	2	N	-0-					31
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-		369	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	726	-0-	-49	-0-		726	2	N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-		641	2	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-		702	2	N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-		676	2	N	-0-					-0-
05	713	N	599	-0-	-114	-0-		599	2	N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-		636	2	N	-0-					-0-
07	713	N	608	-0-	-105	-0-		608	2	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-		591	2	N	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48	-0-		582	2	N	-0-					-0-
10	620	N	438	-0-	-182	-0-		438	2	N	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	-0-		482	2	N	-0-					-0-
12	589	N	445	-0-	-144	-0-		445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,935 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	41	1	428	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	549	-0-	-660	-0-	42	1	507	2	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	68	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	793	-0-	-385	-0-	49	1	744	2	N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	60	1	924	2	N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					9
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					9
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					9
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					9
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					9
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					9
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					9
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					9
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					9
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					9
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,693 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	7	29	1			9
							8	9									
02	728	N	469	-0-	-259	-0-	39	1	428	2	Y	2					11
							2	9									
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	53	1	672	2	Y	7					18
							8	9									
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	44	1	654	2	Y	6					24
							7	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	4					28
							4	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	3					31
							3	9									
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	55	1	670	2	Y	6					37
							7	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	Y	3					40
							3	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	Y	4					44
							4	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	61	1	681	2	Y	2					46
							2	9									
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	57	1	635	2	Y	3	38	1			11
							3	9									
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3					5
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	640	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	583	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	637	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	86	1	705	2	N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	98	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	78	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	75	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	74	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	70	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	989	-0-	-220	-0-	60	1	929	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	61	1	1042	2	N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	1188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

01	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

01	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	134	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	2	N	-0-					-0-
03	806	N	723	-0-	-83	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	87	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	708	-0-	-439	-0-	55	1	653	2	N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	44	1	616	2	N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	2	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	2	N	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	36	1	540	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	463	-0-	-777	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
11	780	N	391	-0-	-389	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	620	N	565	-0-	-55	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	44	1	450	2	N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	40	1	469	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	43	1	508	2	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	33	1	518	2	N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-
10	558	N	442	-0-	-116	-0-	27	1	415	2	N	-0-					-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	682	-0-	-62	-0-	74	1	608	2	N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	50	1	521	2	N	-0-					-0-
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	46	1	559	2	N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	39	1	590	2	N	-0-					-0-
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	21	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
03	775	N	598	-0-	-177	-0-	46	1	552	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	51	1	599	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	66	1	550	2	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	47	1	488	2	N	-0-					-0-
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	43	1	516	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	36	1	558	2	N	-0-					-0-
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	829	-0-	-39	-0-	89	1	740	2	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	N	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	52	1	615	2	N	-0-					-0-
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	53	1	671	2	N	-0-					-0-
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	57	1	672	2	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	644	2	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	45	1	683	2	N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	44	1	682	2	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-					-0-
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	34	1	528	2	N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	41	1	661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	680	-0-	-64	-0-	74	1	606	2	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	51	1	531	2	N	-0-					-0-
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	45	1	547	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	582	2	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	40	1	607	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	39	1	574	2	N	-0-					-0-
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	26	1	438	2	N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	105	1	867	2	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	2	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	70	1	843	2	N	-0-					-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	63	1	797	2	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	N	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	43	1	587	2	N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	N	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	53	1	823	2	N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					-0-
10	806	N	703	-0-	-103	-0-	43	1	660	2	N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	N	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	46	1	739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 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	1178	N	858	-0-	-320	-0-	93	1	765	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	53	1	551	2	N	-0-					-0-
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	45	1	568	2	N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	47	1	554	2	N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	39	1	540	2	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	2	N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	35	1	547	2	N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	35	1	532	2	N	-0-					-0-
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	125	1	1030	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	89	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	85	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	81	1	1024	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	87	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	69	1	1055	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	67	1	1039	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	67	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	964	-0-	-152	-0-	58	1	906	2	N	-0-			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	N	-0-			-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	67	1	1068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

01	899	N	847	-0-	-52	-0-	92	1	755	2	N	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	N	-0-			-0-
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	58	1	699	2	N	-0-			-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	59	1	745	2	N	-0-			-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	-0-			-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	N	-0-			-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	48	1	724	2	N	-0-			-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	46	1	705	2	N	-0-			-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	47	1	699	2	N	-0-			-0-
10	775	N	487	-0-	-288	-0-	29	1	458	2	N	-0-			-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	N	-0-			-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

01	248	N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	2	N	-0-			-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	13	1	137	2	N	-0-			-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	11	1	137	2	N	-0-			-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-			-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-			-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	117	1	960	2	N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	80	1	838	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	929	-0-	-187	-0-	72	1	857	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	74	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	139	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	118	1	1802	2	N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	106	1	1642	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1628	-0-	-442	-0-	101	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	65	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	76	1	1306	2	N	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-					-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	34	1	411	2	N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	33	1	423	2	N	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	28	1	428	2	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	2	N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	24	1	247	2	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	558	N	519	-0-	-39	-0-	56	1	463	2	N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	37	1	379	2	N	-0-					-0-
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	36	1	430	2	N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	36	1	447	2	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	2	N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	28	1	393	2	N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	30	1	462	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1254	-0-	-90	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	780	N	489	-0-	-291	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 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	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	780	N	341	-0-	-439	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	810	N	291	-0-	-519	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	838	2	31	9	N	28					87
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	741	2	8	9	N	7					94
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	797	2	13	9	N	12					106
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	N	4					110
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					110
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					110
07	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					110
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	580	2	20	9	N	18					128
09	750	N	548	-0-	-202	-0-	519	2	29	9	N	26					154
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	668	2	33	9	N	30					184
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7					191
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 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	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	129	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	91	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	913	-0-	-699	-0-	70	1	843	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	70	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	76	1	894	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	59	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	72	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	58	1	898	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	963	-0-	-207	-0-	53	1	910	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	59	1	943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1548	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1531	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1555	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	Y	4					7
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	2	6	9	Y	5	6	1			6
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1524	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1519	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1426	2	10	9	Y	9	7	1			6
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1470	2	7	9	Y	6	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	36	9	Y	33	28	1			18
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1025	2	28	9	Y	25	29	1			14
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1203	2	29	9	Y	26	25	1			15
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1166	2	26	9	Y	24	27	1			12
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1267	2	29	9	Y	26	26	1			12
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1329	2	22	9	Y	20					32
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1315	2	23	9	Y	21	26	1			27
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1300	2	21	9	Y	19	26	1			20
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1324	2	25	9	Y	23	26	1			17
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1264	2	31	9	Y	28	28	1			17
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1204	2	45	9	Y	41	33	1			25
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1277	2	34	9	Y	31	37	1			19

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	510	2	N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-
03	620	N	350	-0-	-270	-0-	27	1	323	2	N	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
10	558	N	273	-0-	-285	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
11	540	N	389	-0-	-151	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	615	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					5
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	574	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	561	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	583	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1946	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	1747	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1925	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3					5
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2047	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1960	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1836	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	1804	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1815	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1837	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	806	N	694	-0-	-112	-0-	75	1	619	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	2	N	-0-					-0-
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	46	1	542	2	N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
10	558	N	251	-0-	-307	-0-	15	1	236	2	N	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	45	1	369	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-
10	403	N	241	-0-	-162	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	516	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	556	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					5
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	609	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	571	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	620	N	428	-0-	-192	-0-	422	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	600	N	151	-0-	-449	-0-	150	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	589	N	45	-0-	-544	-0-	45	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3	9	Y	3					5
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	5	1			4
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	930	N	640	-0-	-290	-0-	69	1	571	2	N	-0-			-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	57	1	594	2	N	-0-			-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	46	1	558	2	N	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	N	-0-			-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	55	1	652	2	N	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	-0-			-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	40	1	605	2	N	-0-			-0-
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	37	1	573	2	N	-0-			-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	35	1	530	2	N	-0-			-0-
10	651	N	325	-0-	-326	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	N	-0-			-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	167	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	119	1	1417	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	864	-0-	-636	-0-	64	1	800	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	824	-0-	-943	-0-	65	1	759	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	468	-0-	-1032	-0-	31	1	437	2	N	-0-			-0-
07	899	N	499	-0-	-400	-0-	31	1	468	2	N	-0-			-0-
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	47	1	731	2	N	-0-			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	N	-0-			-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	30	1	462	2	N	-0-			-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	35	1	600	2	N	-0-			-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	830	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					5
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	968	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	947	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	904	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	940	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13	10	1			7
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	994	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	992	N	870	-0-	-122	-0-	860	2	10	9	Y	9	10	1			4
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	866	2	8	9	Y	7					11
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	787	2	9	9	Y	8	9	1			10
08	868	N	740	-0-	-128	-0-	731	2	9	9	Y	8	10	1			8
09	870	N	688	-0-	-182	-0-	679	2	9	9	Y	8	10	1			6
10	806	N	707	-0-	-99	-0-	695	2	12	9	Y	11	10	1			7
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	625	2	15	9	Y	14	12	1			9
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	711	2	13	9	Y	12	14	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1490	-0-	-78	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	88	1	729	2	N	-0-					-0-
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	64	1	664	2	N	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	63	1	757	2	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	879	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	880	2	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	63	1	876	2	N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	60	1	907	2	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	N	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	57	1	859	2	N	-0-					-0-
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	34	1	534	2	N	-0-					-0-
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	48	1	820	2	N	-0-					-0-
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	56	1	889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	78	1	637	2	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	N	-0-					-0-
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	43	1	506	2	N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	46	1	575	2	N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	551	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	37	1	549	2	N	-0-					-0-
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		443	-0-	443	443	34 11	1 9	398	2	Y	10	40	1			13
02	DLQ G-10		646	-0-	646	1089	53 3	1 9	590	2	Y	3					16
03	DLQ G-10		446	-0-	446	1535	32 9	1 9	405	2	Y	8					24
04	DLQ G-10		645	-0-	645	2180	40 9	1 9	596	2	Y	8					32
05	2831	N	651	-0-	-2180	-0-	41 7	1 9	603	2	Y	6					38
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	466	2	Y	5					43
07	682	N	384	-0-	-298	-0-	29 2	1 9	353	2	Y	2					45
08	651	N	385	-0-	-266	-0-	28 7	1 9	350	2	Y	6					51
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	550	2	Y	5					56
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	566	2	Y	4					60
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	499	2	Y	3	49	1			14
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	50 10	1 9	545	2	Y	9					23

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

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	DLQ G-10		556	-0-	556	556		42	1 7 9	507	2	Y	6	26	1			8
02	DLQ G-10		446	-0-	446	1002		36	1 3 9	407	2	Y	3					11
03	DLQ G-10		786	-0-	786	1788		57	1 8 9	721	2	Y	7					18
04	DLQ G-10		567	-0-	567	2355		35	1 7 9	525	2	Y	6					24
05	2919	N	564	-0-	-2355	-0-		35	1 3 9	526	2	Y	3					27
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-		35	1 3 9	520	2	Y	3					30
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-		45	1 7 9	560	2	Y	6					36
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-		43	1 3 9	533	2	Y	3					39
09	570	N	535	-0-	-35	-0-		41	1 4 9	490	2	Y	4					43
10	589	N	547	-0-	-42	-0-		45	1 2 9	500	2	Y	2					45
11	570	N	495	-0-	-75	-0-		41	1 3 9	451	2	Y	3	37	1			11
12	558	N	544	-0-	-14	-0-		45	1 6 9	493	2	Y	5					16

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-		32	1 8 9	383	2	Y	7	42	1			10
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	367	2	Y	2					12
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-		32	1 8 9	414	2	Y	7					19
04	420	N	388	-0-	-32	-0-		24	1 6 9	358	2	Y	5					24
05	434	N	426	-0-	-8	-0-		26	1 6 9	394	2	Y	5					29
06	420	N	386	-0-	-34	-0-		24	1 3 9	359	2	Y	3					32
07	403	N	399	-0-	-4	-0-		30	1 2 9	367	2	Y	2					34
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-		30	1 3 9	378	2	Y	3					37
09	390	N	362	-0-	-28	-0-		28	1 4 9	330	2	Y	4					41
10	403	N	357	-0-	-46	-0-		29	1 2 9	326	2	Y	2					43
11	390	N	324	-0-	-66	-0-		27	1 2 9	295	2	Y	2	35	1			10
12	372	N	368	-0-	-4	-0-		30	1 7 9	331	2	Y	6					16

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

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	1147	N	1123	-0-	-24		-0-	1113	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	1036	N	977	-0-	-59		-0-	969	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	1116	N	1084	-0-	-32		-0-	1076	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	1115	N	1115	-0-	-0-		-0-	1106	2	9	9	Y	8	8	1			4
05	1161	N	1161	-0-	-0-		-0-	1152	2	9	9	Y	8	8	1			4
06	1139	N	1139	-0-	-0-		-0-	1132	2	7	9	Y	6					10
07	1207	N	1207	-0-	-0-		-0-	1200	2	7	9	Y	6	8	1			8
08	1194	N	1194	-0-	-0-		-0-	1187	2	7	9	Y	6	8	1			6
09	1140	N	1126	-0-	-14		-0-	1118	2	8	9	Y	7	8	1			5
10	1209	N	1111	-0-	-98		-0-	1102	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	1170	N	1047	-0-	-123		-0-	1033	2	14	9	Y	13	10	1			8
12	1178	N	1072	-0-	-106		-0-	1062	2	10	9	Y	9	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

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	434	N	420	-0-	-14		-0-	46	1	374	2	N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62		-0-	32	1	326	2	N	-0-					-0-
03	496	N	320	-0-	-176		-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2		-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-		-0-	33	1	387	2	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-		-0-	28	1	385	2	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19		-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20		-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-		-0-	26	1	397	2	N	-0-					-0-
10	403	N	290	-0-	-113		-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16		-0-	21	1	353	2	N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67		-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

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	1984	N	1934	-0-	-50		-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1692	-0-	-72		-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1910	-0-	-12		-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-		-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-		-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1828	-0-	-32		-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1824	-0-	-98		-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1860	-0-	-62		-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-		-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1795	-0-	-5		-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110		-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	48	1	397	2	N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	29	1	344	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
10	465	N	328	-0-	-137	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 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	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	156	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1229	-0-	-199	-0-	109	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	990	-0-	-529	-0-	76	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	85	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	94	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	64	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	976	-0-	-233	-0-	59	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	61	1	916	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	585	-0-	-438	-0-	36	1	549	2	N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	2	N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	63	1	514	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	37	1	467	2	N	-0-					-0-
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	27	1	319	2	N	-0-					-0-
06	600	N	314	-0-	-286	-0-	21	1	293	2	N	-0-					-0-
07	527	N	342	-0-	-185	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	20	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	837	N	781	-0-	-56	-0-	85	1	696	2	N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	58	1	607	2	N	-0-					-0-
03	868	N	680	-0-	-188	-0-	53	1	627	2	N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	52	1	665	2	N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	56	1	660	2	N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	43	1	586	2	N	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	N	-0-					-0-
10	682	N	473	-0-	-209	-0-	28	1	445	2	N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	32	1	547	2	N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

01	DLQ G-10		747	-0-	747	747	725	2	22	9	Y	20	16	1			11
02	DLQ G-10		662	-0-	662	1409	647	2	15	9	Y	14	17	1			8
03	DLQ G-10		711	-0-	711	2120	696	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	DLQ G-10		714	-0-	714	2834	699	2	15	9	Y	14	15	1			7
05	3000	N	748	-0-	-2252	582	730	2	18	9	Y	16	16	1			7
06	1215	N	633	-0-	-582	-0-	622	2	11	9	Y	10					17
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	2	14	9	Y	13	14	1			16
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	681	2	13	9	Y	12	16	1			12
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	Y	13	16	1			9
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	669	2	19	9	Y	17	16	1			10
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	634	2	28	9	Y	25	20	1			15
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	554	2	22	9	Y	20	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	DLQ G-10		747	-0-	747	747	741	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	DLQ G-10		775	-0-	775	1522	769	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	DLQ G-10		873	-0-	873	2395	867	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	DLQ G-10		839	-0-	839	3234	832	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	3000	N	940	-0-	-2060	1174	936	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	2127	N	953	-0-	-1174	-0-	950	2	3	9	Y	3					5
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	Y	3	4	1			4
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	913	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	822	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	803	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	900	N	720	-0-	-180	-0-	713	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	710	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					35
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	466	3	13	9	Y	12					47
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	512	3	8	9	Y	7					54
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	Y	7					61
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	3	2	9	Y	2					63
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	500	3	14	9	Y	13					76
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			Y	-0-					76
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					76
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					76
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					76
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-					76
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		281	-0-	281	281	275	2	6	9	Y	5					13
02	INC G-10		375	-0-	375	656	369	2	6	9	Y	5					18
03	INC G-10		494	-0-	494	1150	484	2	10	9	Y	9	20	1			7
04	INC G-10		256	-0-	256	1406	252	2	4	9	Y	4					11
05	1490	N	84	-0-	-1406	-0-	83	2	1	9	Y	1	9	1			3
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	295	2	6	9	Y	5					8
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3					11
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3	7	1			7
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3					10
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	Y	5					15
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	9	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	INC G-10		634	-0-	634	634	621	2	13	9	Y	12					41
02	INC G-10		511	-0-	511	1145	498	2	13	9	Y	12					53
03	INC G-10		548	-0-	548	1693	533	2	15	9	Y	14	34	1			33
04	1700	N	649	-0-	-1051	642	638	2	11	9	Y	10					43
05	1264	N	622	-0-	-642	-0-	621	2	1	9	Y	1	28	1			16
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	359	2	8	9	Y	7					23
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433	2	8	9	Y	7					30
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	Y	10					40
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	Y	5					45
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	Y	6	34	1			17
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	724	2	10	9	Y	9					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1178	N	945	-0-	-233	-0-	927	2	18	9	N	16					125
02	924	N	511	-0-	-413	-0-	494	2	17	9	N	15					140
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	861	2	13	9	N	12					152
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1286	2	26	9	N	24					176
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	N	17					193
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	901	2	19	9	N	17					210
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	N	3					213
08	1178	N	941	-0-	-237	-0-	924	2	17	9	N	15	186	1			42
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	725	2	15	9	N	14					56
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	631	2	23	9	N	21					77
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	675	2	3	9	N	3					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	Y	6					74
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10					84
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8	9	Y	7					91
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	Y	8					99
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					99
06	540	N	288	-0-	-252	-0-	277	2	11	9	Y	10					109
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4					113
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	284	2	8	9	Y	7	91	1			29
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					30
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					30
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

01	INC G-10		918	-0-	918	918	905	2	13	9	Y	12					41
02	INC G-10		875	-0-	875	1793	862	2	13	9	Y	12					53
03	INC G-10		841	-0-	841	2634	827	2	14	9	Y	13	33	1			33
04	1700	N	685	-0-	-1015	1619	675	2	10	9	Y	9					42
05	2398	N	779	-0-	-1619	-0-	779	2			Y	-0-	27	1			15
06	870	N	450	-0-	-420	-0-	442	2	8	9	Y	7					22
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	Y	8					30
08	775	N	558	-0-	-217	-0-	547	2	11	9	Y	10					40
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4					44
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	8	9	Y	7	34	1			17
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	493	2	10	9	Y	9					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	2	7	9	Y	6					35
02	868	N	600	-0-	-268	-0-	590	2	10	9	Y	9					44
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7					51
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	Y	7					58
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	Y	12					70
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	846	2	11	9	Y	10					80
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12	9	Y	11					91
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	73	1			25
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3					28
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					28
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 7,831 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. 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	22	5			56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	66	1			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
06	14B2 EXT		805	-0-	805	805	791	2	14	9	Y	13					57
07	1604	N	799	-0-	-805	-0-	775	2	24	9	Y	22					79
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	769	2	15	9	Y	14	61	1			32
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	Y	16					48
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9					57
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	712	2	20	9	Y	18					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	INC G-10		1892	-0-	1892	1892	1890	2	2	9	Y	2					78
02	INC G-10		844	-0-	844	2736	842	2	2	9	Y	2					80
03	INC G-10		203	-0-	203	2939	203	2			Y	-0-					80
04	INC G-10		2936	-0-	2936	5875	2927	2	9	9	Y	8					88
05	3000	N	2679	-0-	-321	5554	2668	2	11	9	Y	10					98
06	3000	N	1538	-0-	-1462	4092	1534	2	4	9	Y	4					102
07	3100	N	1535	-0-	-1565	2527	1517	2	18	9	Y	16					118
08	3100	N	1497	-0-	-1603	924	1488	2	9	9	Y	8					126
09	2267	N	1343	-0-	-924	-0-	1343	2			Y	-0-	96	1			30
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	Y	9					39
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1430	2	26	9	Y	24					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 17,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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		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 SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		932	-0-	932	932	924	2	8	9	Y	7					18
02	INC G-10		819	-0-	819	1751	812	2	7	9	Y	6					24
03	INC G-10		931	-0-	931	2682	917	2	14	9	Y	13	27	1			10
04	INC G-10		574	-0-	574	3256	568	2	6	9	Y	5					15
05	3000	N	192	-0-	-2808	448	191	2	1	9	Y	1	12	1			4
06	1157	N	709	-0-	-448	-0-	702	2	7	9	Y	6					10
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	Y	5					15
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	Y	4	9	1			10
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4					14
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	Y	6					20
*11	720	N	709	-0-	-11	-0-	702	2	7	9	Y	6	12	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		650	-0-	650	650	642	2	8	9	Y	7					18
02	INC G-10		573	-0-	573	1223	566	2	7	9	Y	6					24
03	INC G-10		726	-0-	726	1949	712	2	14	9	Y	13	27	1			10
04	INC G-10		344	-0-	344	2293	338	2	6	9	Y	5					15
05	2407	N	114	-0-	-2293	-0-	113	2	1	9	Y	1	12	1			4
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	Y	6					10
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	Y	5					15
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	Y	4	9	1			10
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4					14
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	Y	6					20
*11	540	N	445	-0-	-95	-0-	438	2	7	9	Y	6	12	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	17					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	22	5			56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	66	1			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					45
06	14B2 EXT		726	-0-	726	726	712	2	14	9	Y	13					58
07	1466	N	740	-0-	-726	-0-	717	2	23	9	Y	21					79
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	2	15	9	Y	14	61	1			32
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	662	2	18	9	Y	16					48
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	Y	9					57
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	649	2	20	9	Y	18					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	N	15					193
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	846	2	18	9	N	16					209
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	949	2	17	9	N	15					224
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40	9	N	36	187	1			73
05	837	N	193	-0-	-644	-0-	189	2	4	9	N	4					77
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	747	2	10	9	N	9					86
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	732	2	23	9	N	21					107
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4					111
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	N	1					112
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	676	2	33	9	N	30					142
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	INC G-10		686	-0-	686	686	678	2	8	9	Y	7					18
02	INC G-10		629	-0-	629	1315	622	2	7	9	Y	6					24
03	INC G-10		738	-0-	738	2053	724	2	14	9	Y	13	27	1			10
04	INC G-10		429	-0-	429	2482	423	2	6	9	Y	5					15
05	2623	N	141	-0-	-2482	-0-	140	2	1	9	Y	1	12	1			4
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	507	2	7	9	Y	6					10
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5					15
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	Y	4	9	1			10
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					14
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6					20
*11	600	N	538	-0-	-62	-0-	531	2	7	9	Y	6	12	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	5			37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	44	1			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					27
05	14B2 EXT		883	-0-	883	883	855	2	28	9	Y	25					52
06	14B2 EXT		957	-0-	957	1840	947	2	10	9	Y	9					61
07	2816	N	976	-0-	-1840	-0-	961	2	15	9	Y	14					75
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	9	58	1			26
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	937	2	12	9	Y	11					37
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	Y	6					43
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	Y	12					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					61
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1201	2	8	9	Y	7					70
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1177	2	9	9	Y	8					78
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	Y	3					81
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	Y	13					94
08	868	N	218	-0-	-650	-0-	211	2	7	9	Y	6					100
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	76	1			24
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	2	8	9	Y	7					31
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	435	2	21	9	Y	19					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	INC G-10		1929	-0-	1929	1929	1903	2	26	9	Y	24					82
02	INC G-10		1972	-0-	1972	3901	1946	2	26	9	Y	24					106
03	INC G-10		2135	-0-	2135	6036	2104	2	31	9	Y	28	67	1			67
04	1700	N	2208	-0-	508	6544	2187	2	21	9	Y	19					86
05	3100	N	2351	-0-	-749	5795	2351	2			Y	-0-	55	1			31
06	3000	N	1290	-0-	-1710	4085	1276	2	14	9	Y	13					44
07	3100	N	1528	-0-	-1572	2513	1510	2	18	9	Y	16					60
08	3100	N	1590	-0-	-1510	1003	1568	2	22	9	Y	20					80
09	2392	N	1389	-0-	-1003	-0-	1379	2	10	9	Y	9					89
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	68	1			34
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1553	2	20	9	Y	18					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 19,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	INC G-10		795	-0-	795	795	731	2	64	9	Y	58	84	1			48
02	INC G-10		708	-0-	708	1503	671	2	37	9	Y	34					82
03	INC G-10		848	-0-	848	2351	803	2	45	9	Y	41					123
04	INC G-10		754	-0-	754	3105	708	2	46	9	Y	42	85	1			80
05	3000	N	1045	-0-	-1955	1150	961	2	84	9	Y	76					156
06	1787	N	637	-0-	-1150	-0-	604	2	33	9	Y	30	118	1			68
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	506	2	42	9	Y	38					106
08	589	N	465	-0-	-124	-0-	437	2	28	9	Y	25	92	1			39
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	495	2	24	9	Y	22					61
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	503	2	30	9	Y	27					88
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	546	2	35	9	Y	32					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	INC G-10		987	-0-	987	987	968	2	19	9	Y	17					55
02	INC G-10		972	-0-	972	1959	954	2	18	9	Y	16					71
03	INC G-10		1014	-0-	1014	2973	993	2	21	9	Y	19	45	1			45
04	INC G-10		1112	-0-	1112	4085	1099	2	13	9	Y	12					57
05	3000	N	1007	-0-	-1993	2092	1006	2	1	9	Y	1	37	1			21
06	2667	N	575	-0-	-2092	-0-	565	2	10	9	Y	9					30
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	Y	10					40
08	992	N	568	-0-	-424	-0-	554	2	14	9	Y	13					53
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	531	2	7	9	Y	6					59
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	517	2	10	9	Y	9	45	1			23
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	Y	12					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1131	2	41	9	N	37	176	1			39
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	15					54
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	29					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	178	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					220
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	178	1			73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING "A" WELL #: 17 RRCID -> 144672 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6207 - 6225

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					70
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					70
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					70
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					70
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					70
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					70
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					70
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					70
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					70
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					70
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					70
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					63
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					63
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					63
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					63
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					63
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					63
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					63
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					63
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					63
10	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					63
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					63
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					50
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	1075	3			N	-0-					50
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					50
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-	4	3			46
05	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-	46	7			-0-
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	257	-0-	-766	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	812	N	624	-0-	-188	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	930	N	368	-0-	-562	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 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-

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-

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	1			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	1			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	1			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1			N	-0-					-0-
02	1232	N	1217	-0-	-15	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	1			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	1			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	1			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	1			N	-0-					-0-
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	1			N	-0-					-0-
10	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	1			N	-0-					-0-
11	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	1			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,017 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	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	1			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	1			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	1			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	1			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	1			N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	1			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	1			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 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 N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	1			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	1			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	1			N	-0-					-0-
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	176	1			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
06	570	N	229	-0-	-341	-0-	229	1			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	1			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	1			N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	1			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	1			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	1			N	-0-					-0-
09	780	N	609	-0-	-171	-0-	609	1			N	-0-					-0-
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	1			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 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	631	-0-	631	3416	631	1			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	500	-0-	500	3916	491	1	9	9	Y	8					13
03	DLQ G-10	684	-0-	684	4600	682	1	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10	567	-0-	567	5167	561	1	6	9	Y	5					20
05	DLQ G-10	596	-0-	596	5763	596	1			Y	-0-					20
06	DLQ G-10	624	-0-	624	6387	620	1	4	9	Y	4					24
07	DLQ G-10	824	-0-	824	7211	824	1			Y	-0-					24
08	DLQ G-10	727	-0-	727	7938	724	1	3	9	Y	3					27
09	DLQ G-10	980	-0-	980	8918	970	1	10	9	Y	9	30	1			6
10	DLQ G-10	807	-0-	807	9725	806	1	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10	820	-0-	820	10545	820	1			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10545					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

01	DLQ G-10	72	-0-	72	1558	72	1			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	115	-0-	115	1673	106	1	9	9	Y	8					14
03	DLQ G-10	142	-0-	142	1815	140	1	2	9	Y	2					16
04	DLQ G-10	174	-0-	174	1989	168	1	6	9	Y	5					21
05	DLQ G-10	208	-0-	208	2197	208	1			Y	-0-					21
06	DLQ G-10	123	-0-	123	2320	119	1	4	9	Y	4					25
07	DLQ G-10	174	-0-	174	2494	174	1			Y	-0-					25
08	DLQ G-10	350	-0-	350	2844	347	1	3	9	Y	3					28
09	DLQ G-10	194	-0-	194	3038	185	1	9	9	Y	8	30	1			6
10	DLQ G-10	167	-0-	167	3205	166	1	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10	163	-0-	163	3368	163	1			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3368					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		110	-0-	110	230	110	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		260	-0-	260	490	260	3			Y	-0-					20
04	742	N	252	-0-	-490	-0-	252	3			Y	-0-					20
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					20
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					20
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					20
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					20
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					20
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					20
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					20
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,704 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	195	S	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					47
02	224	S	182	-0-	-42	-0-	182	3			N	-0-					47
03	248	S	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					47
04	180	S	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					47
05	217	S	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					47
06	150	S	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					47
07	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					47
08	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					47
09	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					47
10	347	S	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					47
11	248	S	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					47
12	217	S	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,403 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	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		318	-0-	318	583	318	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		243	-0-	243	826	243	3			Y	-0-					41
04	1060	N	234	-0-	-826	-0-	234	3			Y	-0-					41
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					41
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					41
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					41
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					41
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					41
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					41
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					41
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,118 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					46
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	185	3			N	-0-					46
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					46
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					46
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					46
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					46
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					46
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					46
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					46
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					46
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					46
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	652	3	7	9	N	6					65
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	655	3	4	9	N	4					69
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	664	3	12	9	N	11					80
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3					83
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	627	3	3	9	N	3					86
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	585	3	4	9	N	4					90
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	645	3	4	9	N	4					94
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3					97
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	616	3	4	9	N	4					101
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	637	3	3	9	N	3					104
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	3	8	9	N	7					111
12	0	W	1317	-0-	1317	1317	1317	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 8,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC 813995
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					25
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					25
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					25
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-	2	3	23	7	-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					25
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					25
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					25
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	2	3			23
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-	23	7			-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9					37
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	Y	1					38
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-	34	1			4
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					4
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					4
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			Y	-0-					4
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	3	1	9	Y	1					5
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					5
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			Y	-0-					5
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					5
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					5
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					9
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	8	1			1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,131 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	Y	18					37
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					38
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	233	3	4	9	Y	4	34	1			8
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	214	3	8	9	Y	7					15
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					17
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	Y	2					19
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2					21
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	Y	2					23
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					24
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	Y	1					25
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					25
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					27
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	1061	3			N	-0-					27
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					27
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-	13	3	14	7	-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-					97
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					97
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					97
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-	35	3			62
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	62	7			-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					149
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-					149
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					149
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-	125	3	24	7	-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					165
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	3			N	-0-					165
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					165
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	129	3			36
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	36	7			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					47
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					47
03	1147	N	808	-0-	-339	-0-	808	3			N	-0-					47
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	723	3	1	9	N	1					48
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5					53
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4					57
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4					61
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	798	3	4	9	N	4					65
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	N	4					69
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	N	4					73
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	820	3	42	9	N	38					111
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	804	3	4	9	N	4					115

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					114
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					115
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	N	2					117
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	3	2	9	N	2					119
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	3	3	9	N	3					122
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	N	3					125
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	3	1	9	N	1					126
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					126
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					126
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					126
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	245	3	4	9	N	4					130
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1024	3	36	9	N	33					70
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	989	3	35	9	N	32					102
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1022	3	29	9	N	26					128
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1051	3	33	9	N	30					158
05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1048	3	24	9	N	22					180
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	3	31	9	N	28	163	1	9	8	36
07	1116	N	883	-0-	-233	-0-	864	3	19	9	N	17					53
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	962	3	18	9	N	16					69
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	983	3	20	9	N	18					87
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	3	14	9	N	13					100
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	920	3	40	9	N	36					136
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	970	3	51	9	N	46					182

TOTAL GAS PROD: 12,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	3	50	7	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					25
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					25
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					25
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	2	3	23	7	-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					25
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					25
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					25
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-	2	3			23
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-	23	7			-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					19
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					19
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	17	1			2
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					2
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					2
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					2
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					2
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					2
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					2
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					2
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					116
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					116
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					116
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-	39	3			77
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	77	7			-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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					102
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					102
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					102
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			N	-0-	33	3			69
*05	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-	69	7			-0-
*06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1023	N	932	-0-	-91	-0-	923	3	9	9	N	8					163
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	833	3	7	9	N	6					169
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	3	11	9	N	10					179
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	889	3	6	9	N	5					184
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	905	3	3	9	N	3					187
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	892	3	6	9	N	5					192
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	908	3	3	9	N	3					195
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	3	4	9	N	4	179	1			20
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	N	6					26
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	7	9	N	6					32
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	866	3	20	9	N	18					50
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	881	3	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					52
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					52
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					52
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	15	3	37	7	-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	3	7	9	Y	6					31
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					33
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	30	1			8
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3					11
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					14
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	Y	2					16
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	Y	1					17
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1					18
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1					19
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					19
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					17
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					17
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					17
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					17
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					17
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					17
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					17
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					17
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					17
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					17
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					17
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,521 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	806	N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	N	1					82
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					82
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2					84
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					84
05	1023	N	855	-0-	-168	-0-	853	3	2	9	N	2					86
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	3	12	9	N	11	9	8			88
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	3	2	9	N	2					90
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	3	1	9	N	1					91
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	955	3	1	9	N	1					92
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	967	3	1	9	N	1					93
11	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					93
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	Y	10					41
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	823	3	26	9	Y	24					65
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	Y	12	58	1			19
04	900	N	784	-0-	-116	-0-	776	3	8	9	Y	7					26
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	779	3	4	9	Y	4					30
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	807	3	2	9	Y	2					32
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	3	4	9	Y	4					36
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	Y	3					39
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	776	3	2	9	Y	2					41
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	779	3	2	9	Y	2					43
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					43
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					37
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					37
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					37
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	20	3	17	7	-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	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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: 7,415 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	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					149
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			N	-0-					149
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					149
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					149
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					149
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					149
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					149
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					149
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					149
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					149
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					149
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,492 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	N	1					1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	N	1					2
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					2
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					2
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					2
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					72
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1					73
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	N	1					74
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	3	4	9	N	4					78
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4					82
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	N	3					85
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	3	4	9	N	4					89
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	3	4	9	N	4					93
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	3	2	9	N	2					95
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	3	3	9	N	3					98
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	3	10	9	N	9					107
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	3	7	9	N	6					113

TOTAL GAS PROD: 12,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	3			N	-0-					144
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	3	7	9	N	6					150
03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1961	3	9	9	N	8					158
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1941	3	2	9	N	2					160
05	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2091	3	7	9	N	6	130	1			36
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	3	3	9	N	3					39
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	3	2	9	N	2					41
08	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	1837	3	4	9	N	4					45
09	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1821	3	2	9	N	2					47
10	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1895	3	3	9	N	3					50
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					50
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	N	11					61
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	N	9					70
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	3	14	9	N	13					83
04	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1152	3	6	9	N	5					88
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1205	3	6	9	N	5					93
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1163	3	4	9	N	4					97
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1175	3	3	9	N	3					100
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1170	3	4	9	N	4					104
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	3	7	9	N	6					110
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	N	3					113
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1143	3	30	9	N	27					140
12	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1157	3	4	9	N	4					144

TOTAL GAS PROD: 14,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					77
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1043	3	6	9	N	5					82
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					82
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3			N	-0-					82
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					82
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					82
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					82
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					82
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	3			N	-0-					82
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					82
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1010	3	3	9	N	3					85
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1081	3	10	9	N	9					94

TOTAL GAS PROD: 13,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	558	-0-	-465	-0-	557	3	1	9	N	1					119
02	756	N	340	-0-	-416	-0-	337	3	3	9	N	3					122
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					127
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	461	3	4	9	N	4					131
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	N	3					134
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	N	1					135
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	N	3					138
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	3	4	9	N	4					142
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	3	4	9	N	4					146
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1					147
11	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					147
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1211	3	1	9	N	1					186
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	3	8	9	N	7					193
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	3	3	9	N	3					196
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	3	2	9	N	2					198
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1655	3	1	9	N	1	171	1			28
06	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1579	3	3	9	N	3					31
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1639	3	4	9	N	4					35
08	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1620	3	2	9	N	2					37
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1574	3	3	9	N	3					40
10	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1599	3	2	9	N	2					42
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	3	3	9	N	3					45
*12	3100	N	3305	-0-	205	205	3303	3	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 20,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					192
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					192
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					192
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-	174	3	18	7	-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,829 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	3	11	9	N	10					187
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1256	3	6	9	N	5					192
03	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	1287	3	8	9	N	7	180	1			19
04	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1174	3	8	9	N	7					26
05	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1297	3	6	9	N	5					31
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1192	3	3	9	N	3					34
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1196	3	3	9	N	3					37
08	1302	N	990	-0-	-312	-0-	987	3	3	9	N	3					40
09	1200	N	865	-0-	-335	-0-	865	3			N	-0-					40
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			N	-0-					40
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9	N	5					45
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	3	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	3			N	-0-					138
02	1008	N	697	-0-	-311	-0-	696	3	1	9	N	1					139
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	N	3					142
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					142
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	743	3	1	9	N	1					143
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					143
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	723	3	2	9	N	2					145
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					145
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					145
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	700	3	1	9	N	1					146
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					146
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2	9	N	2					86
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	N	11					97
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	3	17	9	N	15					112
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	666	3	8	9	N	7					119
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	N	3					122
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	554	3	6	9	N	5					127
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					127
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					127
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					127
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					127
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					127
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	3	30	9	N	27					154

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	3	9	9	N	8					150
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	417	3	9	9	N	8					158
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8					166
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	548	3	11	9	N	10					176
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	3	9	9	N	8					184
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	840	3	10	9	N	9					193
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8	179	1			22
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	3	8	9	N	7					29
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	3	10	9	N	9					38
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	979	3	1	9	N	1					39
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	731	3	36	9	N	33					72
12	1054	N	921	-0-	-133	-0-	896	3	25	9	N	23					95

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1339	3	11	9	N	10					160
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1242	3	9	9	N	8					168
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1806	3	13	9	N	12					180
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	N	5					185
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	3	3	9	N	3					188
06	1770	N	1508	-0-	-262	-0-	1504	3	4	9	N	4					192
07	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1307	3	4	9	N	4					196
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1430	3	2	9	N	2					198
09	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	1218	3	2	9	N	2					200
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	3	6	9	N	5	2	8			203
11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1261	3	15	9	N	14	182	1			35
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					132
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1224	3	2	9	N	2					134
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1444	3	9	9	N	8					142
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	3	4	9	N	4					146
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	N	3					149
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1295	3	2	9	N	2					151
07	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1243	3	6	9	N	5					156
08	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1309	3	3	9	N	3					159
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1203	3	7	9	N	6					165
10	1240	N	997	-0-	-243	-0-	994	3	3	9	N	3					168
11	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1069	3			N	-0-					168
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	3	1	9	N	1	1	8			168

TOTAL GAS PROD: 15,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2368	3	4	9	N	4					99
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2125	3	3	9	N	3					102
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	3	3	9	N	3					105
04	2310	N	2215	-0-	-95	-0-	2211	3	4	9	N	4					109
05	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2241	3	3	9	N	3					112
06	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	2144	3	3	9	N	3					115
07	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2245	3	4	9	N	4					119
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2160	3	3	9	N	3					122
09	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2114	3	4	9	N	4					126
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2136	3	2	9	N	2					128
11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	3			N	-0-					128
12	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 26,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	1054	N	885	-0-	-169	-0-	884	3	1	9	N	1					40
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	833	3	2	9	N	2					42
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	9	N	2					44
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	N	1					45
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2	9	N	2					47
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3					50
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1049	3	3	9	N	3					53
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1065	3	3	9	N	3					56
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	958	3	2	9	N	2					58
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1082	3	4	9	N	4					62
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					62
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	591	3	4	9	N	4					25
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	541	3	6	9	N	5					30
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					37
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	482	3	3	9	N	3					40
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					42
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3					45
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3					48
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3					51
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	596	3	4	9	N	4					55
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	552	3	3	9	N	3					58
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	545	3	7	9	N	6					64
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	899	N	823	-0-	-76	-0-	820	3	3	9	N	3					89
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					89
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					89
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					89
05	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					89
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			N	-0-					89
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1					90
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	3	2	9	N	2					92
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	N	2					94
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	823	3	1	9	N	1					95
11	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	3			N	-0-					95
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					39
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5					44
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3					47
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					50
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	N	3					53
06	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	3			N	-0-					53
07	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					53
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					53
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2459	3	9	9	N	8					111
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2243	3	12	9	N	11					122
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2479	3	10	9	N	9					131
04	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	2383	3	4	9	N	4					135
05	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2477	3	4	9	N	4					139
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	N	4					143
07	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2474	3	4	9	N	4					147
08	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2466	3	4	9	N	4					151
09	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	2346	3	3	9	N	3					154
10	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2414	3	4	9	N	4					158
11	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	3			N	-0-					158
12	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 28,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2692	3	3	9	N	3					16
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2395	3	11	9	N	10					26
03	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2721	3	11	9	N	10					36
04	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2503	3	7	9	N	6					42
05	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2439	3	3	9	N	3					45
06	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	2544	3	6	9	N	5					50
07	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2568	3	11	9	N	10	4	8			56
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2512	3	6	9	N	5					61
09	2550	N	2444	-0-	-106	-0-	2436	3	8	9	N	7					68
10	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	2407	3	4	9	N	4					72
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2433	3	2	9	N	2					74
12	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	2322	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 30,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3169	3	9	9	N	8					184
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2899	3	11	9	N	10					194
03	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3173	3	7	9	N	6	182	1			18
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2949	3	6	9	N	5					23
05	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3069	3	3	9	N	3					26
06	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	2831	3	6	9	N	5					31
07	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3182	3	6	9	N	5					36
08	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3133	3	7	9	N	6					42
09	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2930	3	4	9	N	4					46
10	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	2804	3	6	9	N	5					51
11	3090	X	2877	-0-	-213	-0-	2869	3	8	9	N	7					58
12	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	2931	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 36,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2537	-0-	-191	-0-	2530	3	7	9	N	6					180
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2392	3	10	9	N	9					189
03	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2608	3	8	9	N	7					196
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2592	3	3	9	N	3					199
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2689	3	2	9	N	2	185	1			16
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2653	3	4	9	N	4					20
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2709	3	3	9	N	3					23
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2721	3	3	9	N	3					26
09	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	2665	3	3	9	N	3					29
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2755	3	3	9	N	3					32
11	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	2595	3	11	9	N	10					42
12	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	2691	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	1781	3	11	9	N	10					187
02	1708	N	1558	-0-	-150	-0-	1551	3	7	9	N	6					193
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1679	3	1	9	N	1					194
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1691	3	2	9	N	2					196
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1698	3	2	9	N	2	175	1			23
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1625	3	3	9	N	3					26
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1637	3	1	9	N	1					27
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1646	3	2	9	N	2					29
09	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	1544	3	1	9	N	1					30
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3			N	-0-					30
11	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1347	3	2	9	N	2					32
12	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1367	3	7	9	N	6					38

TOTAL GAS PROD: 19,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	N	8					141
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	545	3	6	9	N	5					146
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	602	3	2	9	N	2					148
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-					148
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					148
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					148
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2					150
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					152
09	630	N	461	-0-	-169	-0-	460	3	1	9	N	1					153
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	481	3	1	9	N	1					154
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	N	1					155
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1397	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	990	N	267	-0-	-723	-0-	260	3	7	9	Y	6	5	1			3
10	1023	N	454	-0-	-569	-0-	448	3	6	9	Y	5	5	1			3
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	9	10	1			2
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	8	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 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	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7	41	1			20
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6					26
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	Y	6					32
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	Y	4					36
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2503	2	6	9	Y	5					41
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2					43
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1977	2	12	9	Y	11					54
08	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	2185	2	18	9	Y	16	21	1			49
09	2460	N	1870	-0-	-590	-0-	1853	2	17	9	Y	15					64
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2015	2	14	9	Y	13					77
11	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	2002	2	13	9	Y	12					89
12	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1474	2	19	9	Y	17					106

TOTAL GAS PROD: 21,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
07	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
08	1178	X	937	-0-	-241	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
09	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,218 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	Y	3					42
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3					45
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	697	2	3	9	Y	3					48
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1					49
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					50
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	Y	1	45	1			6
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1190	2	8	9	Y	7	4	8			9
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	Y	2					11
09	960	N	749	-0-	-211	-0-	746	2	3	9	Y	3					14
10	1209	N	808	-0-	-401	-0-	806	2	2	9	Y	2					16
11	1230	N	668	-0-	-562	-0-	665	2	3	9	Y	3					19
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 11,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5					23
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5					28
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	Y	6					34
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	Y	6					40
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	Y	4					44
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					46
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	649	2	2	9	Y	2					48
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	578	2	7	9	Y	6	34	1			20
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	518	2	10	9	Y	9					29
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	510	2	9	9	Y	8					37
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	512	2	7	9	Y	6					43
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5					48

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	248	S	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	206	S	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	180	S	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	217	S	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	210	S	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	268	S	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	303	S	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	387	S	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11	277	S	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	272	S	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-	20	1			-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 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 #: 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	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 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	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	586	-0-	-374	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	682	N	496	-0-	-186	-0-	428	3	68	9	Y	62	174	1			106
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	332	3	36	9	Y	33					139
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	416	3	64	9	Y	58					197
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	618	3	35	9	Y	32	191	1			38
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	440	3	31	9	Y	28					66
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	556	3	28	9	Y	25					91
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	506	3	17	9	Y	15					106
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	474	3	66	9	Y	60					166
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	491	3	40	9	Y	36					202
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	643	3	34	9	Y	31	188	1			45
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	426	3	26	9	Y	24					69
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	397	3	25	9	Y	23					92

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	Y	7					36
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	3	4	9	Y	4	31	1			9
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	124	3	7	9	Y	6					15
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	57	3	3	9	Y	3					18
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	83	3	2	9	Y	2					20
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					22
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	3	4	9	Y	4					26
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3	22	1			7
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	61	3	4	9	Y	4					11
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	3	4	9	Y	4					15
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	3	2	9	Y	2					17
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	11	3	7	9	Y	6					23

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					7
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	6	1			2
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	Y	1					3
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					4
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					4
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	117	3	1	9	Y	1					5
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					5
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	2			Y	-0-					52
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			Y	-0-					52
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					52
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					52
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					52
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					52
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					52
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					52
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					52
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					52
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					52
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			Y	-0-	17	1			-0-
02	1568	N	1332	-0-	-236	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	1233	3	33	9	Y	30	25	1			5
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1384	3	33	9	Y	30	27	1			8
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1529	3	32	9	Y	29	23	1			14
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1740	3	33	9	Y	30	28	1			16
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1616	3	33	9	Y	30	38	1			8
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1518	3	33	9	Y	30	27	1			11

TOTAL GAS PROD: 17,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					24
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					24
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					24
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					24
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					24
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					24
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					24
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			Y	-0-					24
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					24
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					24
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,766 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	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	837	-0-	-434	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	547	-0-	-473	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	992	N	204	-0-	-788	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	900	N	705	-0-	-195	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 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 #: 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	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					16
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	2			Y	-0-					16
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					16
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					16
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					16
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					16
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					16
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					16
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					16
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					16
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					16
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,975 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	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1160	-0-	-1475	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	996	-0-	-1554	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	644	-0-	-1991	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1838	-0-	-292	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	991	-0-	-449	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	640	-0-	-538	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	507	-0-	-963	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	34	1			15
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	456	2	7	9	Y	6					21
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5					26
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	538	2	4	9	Y	4					30
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5					35
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					36
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					36
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	36	1			-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7	31	1			14
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6					20
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	Y	5					25
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	40	2	6	9	Y	5					30
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4					34
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2					36
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					36
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-	36	1			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	Y	5					16
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1211	2	7	9	Y	6					22
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6					28
04	1230	N	788	-0-	-442	-0-	782	2	6	9	Y	5					33
05	1364	N	654	-0-	-710	-0-	651	2	3	9	Y	3					36
06	810	N	660	-0-	-150	-0-	659	2	1	9	Y	1					37
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					37
08	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-	37	1			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1023	N	833	-0-	-190	-0-	830	2	3	9	Y	3					42
02	812	N	401	-0-	-411	-0-	398	2	3	9	Y	3					45
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3	9	Y	3					48
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1					49
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1					50
06	960	N	671	-0-	-289	-0-	669	2	2	9	Y	2	46	1			6
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	Y	3					9
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	674	2	2	9	Y	2					11
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	Y	3					14
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					16
11	660	N	385	-0-	-275	-0-	382	2	3	9	Y	3					19
12	899	N	613	-0-	-286	-0-	610	2	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4					37
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3					40
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	Y	3					43
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					45
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					46
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	43	1			4
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	Y	2					6
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2					8
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	Y	2					10
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					13
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	Y	2					15
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	961	N	640	-0-	-321	-0-	632	2	8	9	Y	7	35	1			16
02	1008	N	487	-0-	-521	-0-	480	2	7	9	Y	6					22
03	899	N	554	-0-	-345	-0-	548	2	6	9	Y	5					27
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	488	2	6	9	Y	5					32
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y	4					36
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					37
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					37
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-	37	1			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5					12
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					17
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6					23
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6					29
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	320	2	4	9	Y	4					33
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	201	2	2	9	Y	2					35
07	620	N	286	-0-	-334	-0-	284	2	2	9	Y	2					37
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	250	2	8	9	Y	7	29	1			15
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	9	Y	11					26
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	Y	10					36
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	276	2	9	9	Y	8					44
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	319	2	8	9	Y	7					51

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	5					16
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5					21
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	2	7	9	Y	6					27
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5					32
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					35
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2					37
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					37
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-	37	1			-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	Y	5					13
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5					18
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	Y	6					24
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	Y	6					30
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4					34
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2					36
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					36
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-	36	1			-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	33	1			14
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6					20
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	435	2	6	9	Y	5					25
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	470	2	6	9	Y	5					30
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4					34
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					35
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					35
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-	35	1			-0-
09	570	N	336	-0-	-234	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	2941	3	3	9	Y	3					49
02	3500	X	3362	-0-	-138	-0-	3359	3	3	9	Y	3					52
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3513	3	4	9	Y	4					56
04	3330	X	2454	-0-	-876	-0-	2453	3	1	9	Y	1					57
05	3720	X	2350	-0-	-1370	-0-	2349	3	1	9	Y	1					58
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3898	3	12	9	Y	11					69
07	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3428	3	1	9	Y	1	63	1			7
08	3503	X	3481	-0-	-22	-0-	3479	3	2	9	Y	2					9
09	3900	X	2524	-0-	-1376	-0-	2523	3	1	9	Y	1					10
10	4030	X	2912	-0-	-1118	-0-	2912	3			Y	-0-					10
11	3900	X	2766	-0-	-1134	-0-	2765	3	1	9	Y	1					11
12	3472	X	2453	-0-	-1019	-0-	2450	3	3	9	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 36,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1063	-0-	-766	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	906	-0-	-834	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1125	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1476	3	25	9	N	23					125
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	3	6	9	N	5	7	1			123
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2034	3	32	9	N	29	1	8			151
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	N	1					152
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					152
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					152
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	3	8	9	N	7	4	8			155
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	3	11	9	N	10					165
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					165
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					165
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					165
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1023	3	44	9	Y	40					187
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	720	3	24	9	Y	22					209
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1681	3	25	9	Y	23	177	1			55
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	3	2	9	Y	2					57
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2					59
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	3	9	9	Y	8					67
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	3	19	9	Y	17					84
08	1271	N	935	-0-	-336	-0-	913	3	22	9	Y	20					104
09	1620	N	1035	-0-	-585	-0-	1031	3	4	9	Y	4					108
10	1643	N	744	-0-	-899	-0-	719	3	25	9	Y	23					131
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	3	11	9	Y	10					141
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1040	3	12	9	Y	11					152

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3					33
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	455	2	3	9	Y	3					36
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3					39
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	464	2	1	9	Y	1					40
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	Y	1					41
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2	39	1			4
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	479	2	3	9	Y	3					7
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					9
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	439	2	3	9	Y	3					12
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					14
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	Y	3					17
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	102	-0-	-22	-0-	99	3	3	9	Y	3					19
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3					22
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	Y	5					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					28
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					29
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	155	3	12	9	Y	11					40
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	37	1			4
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	142	3	2	9	Y	2					6
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					6
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			Y	-0-					6
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					7
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	146	3	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

	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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

	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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1018	3	21	9	N	19	13	1			6
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	904	3	19	9	N	17	19	1			4
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	903	3	17	9	N	15	15	1			4
04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	743	3	17	9	N	15	14	1			5
05	1023	N	407	-0-	-616	-0-	390	3	17	9	N	15	15	1			5
06	900	N	540	-0-	-360	-0-	521	3	19	9	N	17	11	1			11
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			N	-0-	11	1			-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	620	N	574	-0-	-46	-0-	493	3	81	9	Y	74	171	1			15
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	515	3	36	9	Y	33					48
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	496	3	22	9	Y	20					68
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	449	3	13	9	Y	12	1	8			79
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	425	3	61	9	Y	55					134
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	543	3	41	9	Y	37					171
07	465	N	287	-0-	-178	-0-	267	3	20	9	Y	18	169	1			20
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	564	3	33	9	Y	30					50
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	495	3	47	9	Y	43					93
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	604	3	46	9	Y	42					135
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	541	3	42	9	Y	38	5	8			168
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	470	3	37	9	Y	34	178	1	7	8	17

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
02	825	N	348	-0-	-477	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	2	N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	37	1	239	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	107	1	301	2	N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	42	1	287	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	111	1	831	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	89	1	667	3	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	628	3	N	-0-					-0-
04	900	N	602	-0-	-298	-0-	68	1	534	3	N	-0-					-0-
05	837	N	583	-0-	-254	-0-	70	1	513	3	N	-0-					-0-
06	690	N	522	-0-	-168	-0-	62	1	460	3	N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	65	1	475	3	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	68	1	471	3	N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	64	1	411	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	65	1	454	3	N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	520	-0-	-152	-0-	61	1	459	3	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	3	N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	76	1	601	3	N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	58	1	425	3	N	-0-					-0-
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	61	1	447	3	N	-0-					-0-
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	64	1	465	3	N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	61	1	425	3	N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	60	1	384	3	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	61	1	430	3	N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	63	1	429	3	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	69	1	457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
02	476	N	83	-0-	-393	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	3	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	35	1	245	3	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	34	1	220	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	38	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	208	-0-	-62	-0-	27	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 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	496	N	295	-0-	-201	-0-	35	1	260	3	N	-0-					-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	47	1	350	3	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	61	1	483	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	65	1	470	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	69	1	474	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	67	1	429	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	478	-0-	-2	-0-	61	1	417	3	N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	67	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	87	1	649	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	3	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	125	1	921	3	N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	930	3	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	130	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	131	1	953	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	129	1	888	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	126	1	809	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	126	1	882	3	N	-0-					-0-
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	127	1	865	3	N	-0-					-0-
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	111	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	507	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	679	3	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	98	1	773	3	N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	98	1	725	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	90	1	668	3	N	-0-					-0-
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	84	1	606	3	N	-0-					-0-
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	98	1	678	3	N	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	86	1	554	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	94	1	658	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	738	-0-	-12	-0-	95	1	643	3	N	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	107	1	710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,010 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	527	N	332	-0-	-195	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	30	1	225	3	N	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	24	1	178	3	N	-0-					-0-
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	18	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	N	-0-					-0-
02	476	N	297	-0-	-179	-0-	35	1	262	3	N	-0-					-0-
03	403	N	164	-0-	-239	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
04	420	N	161	-0-	-259	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	24	1	180	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	26	1	169	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	28	1	198	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	-0-					-0-
02	476	N	167	-0-	-309	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
03	496	N	98	-0-	-398	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	48	1	363	3	N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	62	1	459	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	75	1	551	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	69	1	511	3	N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	73	1	528	3	N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	66	1	455	3	N	-0-					-0-
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	71	1	457	3	N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	69	1	486	3	N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	76	1	507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			N	-0-					-0-
02	577	N	258	-0-	-319	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	504	-0-	-690	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

01	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 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	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	68	54	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	170	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
06	100	N	330	-0-	230	400	330	3			Y	-0-					-0-
07	1660	N	1260	-0-	-400	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 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	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J. R. BAILEY D WELL #: 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 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	DLQ	G-10	460	-0-	460	460	460	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	238	-0-	238	698	238	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	702	4	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	401	-0-	401	1103	401	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	340	-0-	340	1443	340	3		Y	-0-			-0-
06	100	N	291	-0-	191	1634	291	3		Y	-0-			-0-
07	1838	N	204	-0-	-1634	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 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 #: 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	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					-0-
02	340		103	-0-	-237	-0-	103	3			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		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		68	-0-	68	114	68	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		124	-0-	124	238	124	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
09	471	X	233	-0-	-238	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	1012	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2488	-0-	2488	3500	2488	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	3731	231	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		672	-0-	672	4403	672	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		541	-0-	541	4944	541	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	561	-0-	461	5405	561	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	619	-0-	-2481	2924	619	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	416	-0-	-2684	240	416	3			Y	-0-					-0-
09	812	N	572	-0-	-240	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,636 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	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	119	47	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	125	6	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51	-0-	51	176	51	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		53	-0-	53	229	53	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	21	-0-	-79	150	21	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	14	-0-	-150	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 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 #: 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	DLQ G-10		626	-0-	626	626	626	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		548	-0-	548	1174	548	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		64	-0-	64	1238	64	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		447	-0-	447	1685	447	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		483	-0-	483	2168	483	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		388	-0-	388	2556	388	3			Y	-0-					-0-
07	2945	N	389	-0-	-2556	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	81	38	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	141	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	243	102	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		113	-0-	113	356	113	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	114	-0-	14	370	114	3			Y	-0-					-0-
07	567	N	197	-0-	-370	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 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	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		146	-0-	146	266	146	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		534	-0-	534	800	534	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		188	-0-	188	988	188	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		160	-0-	160	1148	160	3			Y	-0-					-0-
06	1240	X	92	-0-	-1148	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	252		252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		223	-0-	223	756	223	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		402	-0-	402	1158	402	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		246	-0-	246	1404	246	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		179	-0-	179	1583	179	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	206	-0-	106	1689	206	3			Y	-0-					-0-
07	1919	N	230	-0-	-1689	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 062566 COMPL. DATE 03/26/1975 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 062570 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	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-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		319	-0-	319	389	319	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	445	56	3			Y	-0-					-0-
07	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		217	-0-	217	660	217	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	720	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	741	21	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		174	-0-	174	915	174	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		245	-0-	245	1160	245	3			Y	-0-					-0-
07	1379	N	219	-0-	-1160	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	550	183	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		42	-0-	42	592	42	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		221	-0-	221	813	221	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		246	-0-	246	1059	246	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	163	-0-	63	1122	163	3			Y	-0-					-0-
07	1322	N	200	-0-	-1122	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 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	DLQ G-10		488	-0-	488	488	488	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	716	228	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	818	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		399	-0-	399	1217	399	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		327	-0-	327	1544	327	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	346	-0-	246	1790	346	3			Y	-0-					-0-
07	2051	N	261	-0-	-1790	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		271	-0-	271	661	271	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	763	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		221	-0-	221	984	221	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	984					Y	-0-					-0-
06	100	N	113	-0-	13	997	113	3			Y	-0-					-0-
07	1215	N	218	-0-	-997	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		317	-0-	317	964	317	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		521	-0-	521	1485	521	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		481	-0-	481	1966	481	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	423	-0-	323	2289	423	3			Y	-0-					-0-
07	2636	N	347	-0-	-2289	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	1124	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		576	-0-	576	1700	576	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		893	-0-	893	2593	893	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		936	-0-	936	3529	936	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		806	-0-	806	4335	806	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	575	-0-	475	4810	575	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	721	-0-	-2379	2431	721	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	796	-0-	-2304	127	796	3			Y	-0-					-0-
09	918	N	791	-0-	-127	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		496	-0-	496	574	496	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	781	207	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		458	-0-	458	1239	458	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		525	-0-	525	1764	525	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	337	-0-	237	2001	337	3			Y	-0-					-0-
07	2312	N	311	-0-	-2001	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3507	-0-	3507	4055	3507	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8211	3990	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
04	DLQ G-10		4250	-0-	4250	12461	4195	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	DLQ G-10		4282	-0-	4282	16743	4207	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
06	19622	X	2879	-0-	-16743	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	2933	-0-	-1469	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3173	-0-	-1229	-0-	3048	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
09	4260	X	3208	-0-	-1052	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	3596	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3351	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	576	176	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		812	-0-	812	1388	812	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		234	-0-	234	1622	234	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		272	-0-	272	1894	272	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	351	-0-	251	2145	351	3			Y	-0-					-0-
07	2445	N	300	-0-	-2145	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		922	-0-	922	1017	922	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2036	1019	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3108	1072	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1056	-0-	1056	4164	1056	3		Y	-0-			-0-
06	100	N	679	-0-	579	4743	679	3		Y	-0-			-0-
07	3100	N	779	-0-	-2321	2422	779	3		Y	-0-			-0-
08	3100	N	883	-0-	-2217	205	883	3		Y	-0-			-0-
09	1186	N	981	-0-	-205	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		Y	-0-			-0-
12	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1046	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		633	-0-	633	1679	633	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		536	-0-	536	2215	536	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		836	-0-	836	3051	836	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		715	-0-	715	3766	715	3		Y	-0-			-0-
06	100	N	623	-0-	523	4289	623	3		Y	-0-			-0-
07	3100	N	611	-0-	-2489	1800	611	3		Y	-0-			-0-
08	2320	N	520	-0-	-1800	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	32	22	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	53	21	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	106	53	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		66	-0-	66	172	66	3		Y	-0-			-0-
06	100	N	84	-0-	-16	156	84	3		Y	-0-			-0-
07	337	N	181	-0-	-156	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 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 #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		244	-0-	244	980	244	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	980					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		625	-0-	625	1605	625	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		683	-0-	683	2288	683	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		509	-0-	509	2797	509	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		405	-0-	405	3202	405	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3202					Y	-0-					-0-
09	3470	X	268	-0-	-3202	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	682	X	496	-0-	-186	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		259	-0-	259	770	259	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	770					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		272	-0-	272	1042	272	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		93	-0-	93	1135	93	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		103	-0-	103	1238	103	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		67	-0-	67	1305	67	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1305					Y	-0-					-0-
09	1368	X	63	-0-	-1305	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	1222	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		909	-0-	909	2131	909	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		609	-0-	609	2740	609	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		993	-0-	993	3733	993	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1091	-0-	1091	4824	1091	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	917	-0-	817	5641	917	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	878	-0-	-2222	3419	878	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1027	-0-	-2073	1346	1027	3			Y	-0-					-0-
09	2212	N	866	-0-	-1346	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	734	-0-	-166	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		119	-0-	119	388	119	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		666	-0-	666	1054	666	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	1290	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		182	-0-	182	1472	182	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	175	-0-	75	1547	175	3			Y	-0-					-0-
07	1682	N	135	-0-	-1547	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

01	4	N	-0-	-0-	-4	-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.		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-
09	T. A.		251	-0-	251	321	251	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		42	-0-	42	363	42	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		42	-0-	42	405	42	3			Y	-0-					-0-
*12	419	X	14	-0-	-405	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		394	-0-	394	790	394	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		518	-0-	518	1308	518	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		275	-0-	275	1583	275	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		230	-0-	230	1813	230	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	294	-0-	194	2007	294	3			Y	-0-					-0-
07	2674	N	667	-0-	-2007	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		810	-0-	810	810	810	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		718	-0-	718	1528	718	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	1934	406	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		540	-0-	540	2474	540	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		430	-0-	430	2904	430	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	573	-0-	473	3377	573	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	620	-0-	-2480	897	620	3			Y	-0-					-0-
08	1609	N	712	-0-	-897	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	311	83	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	413	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		218	-0-	218	631	218	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		179	-0-	179	810	179	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	207	-0-	107	917	207	3			Y	-0-					-0-
07	1072	N	155	-0-	-917	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 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 #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

01	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	20	-0-		-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-		-186	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-		-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	192	-0-		192	192	192	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	825	-0-		825	1017	825	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	847	-0-		847	1864	847	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1023	-0-		1023	2887	1023	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	972	-0-		972	3859	972	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	646	-0-		546	4405	646	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	710	-0-		-2390	2015	710	3			Y	-0-					-0-
08	2809	N	794	-0-		-2015	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-		-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-		-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-		-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		629	-0-	629	629	629	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		210	-0-	210	839	210	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		40	-0-	40	879	40	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		601	-0-	601	1480	601	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		472	-0-	472	1952	472	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	580	-0-	480	2432	580	3			Y	-0-					-0-
07	2735	N	303	-0-	-2432	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		713	-0-	713	713	713	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		367	-0-	367	1080	367	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		873	-0-	873	1953	873	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		492	-0-	492	2445	492	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		570	-0-	570	3015	570	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	463	-0-	363	3378	463	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	638	-0-	-2462	916	638	3			Y	-0-					-0-
08	1616	N	700	-0-	-916	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,420 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		817	-0-	817	817	817	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		477	-0-	477	1294	477	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1219	-0-	1219	2513	1219	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		580	-0-	580	3093	580	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		487	-0-	487	3580	487	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	382	-0-	282	3862	382	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	478	-0-	-2622	1240	478	3			Y	-0-					-0-
08	1769	N	529	-0-	-1240	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 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 #: 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		121	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	1014	1014	3			Y	-0-					-0-
	02	DLQ	G-10	461	-0-	461	1475	461	3			Y	-0-					-0-
	03	DLQ	G-10	1015	-0-	1015	2490	1015	3			Y	-0-					-0-
	04	DLQ	G-10	620	-0-	620	3110	620	3			Y	-0-					-0-
	05	DLQ	G-10	555	-0-	555	3665	555	3			Y	-0-					-0-
	06		100	N 520	-0-	420	4085	520	3			Y	-0-					-0-
	07		3100	N 478	-0-	-2622	1463	478	3			Y	-0-					-0-
	08		2081	N 618	-0-	-1463	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
	09		510	N 440	-0-	-70	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
	10		500	N 500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
	11		600	N 498	-0-	-102	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*12			564	N 564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 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	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	2108	2108	3			Y	-0-					-0-
	02	DLQ	G-10	908	-0-	908	3016	908	3			Y	-0-					-0-
	03	DLQ	G-10	366	-0-	366	3382	366	3			Y	-0-					-0-
	04	DLQ	G-10	694	-0-	694	4076	694	3			Y	-0-					-0-
	05	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	5232	1156	3			Y	-0-					-0-
	06		100	N 1715	-0-	1615	6847	1715	3			Y	-0-					-0-
	07		3100	N 1407	-0-	-1693	5154	1407	3			Y	-0-					-0-
	08		3100	N 1691	-0-	-1409	3745	1691	3			Y	-0-					-0-
	09		3000	N 1570	-0-	-1430	2315	1570	3			Y	-0-					-0-
	10		3100	N 1445	-0-	-1655	660	1445	3			Y	-0-					-0-
	11		2094	N 1434	-0-	-660	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
*12			1255	N 1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		373	-0-	373	417	373	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		372	-0-	372	789	372	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		353	-0-	353	1142	353	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		406	-0-	406	1548	406	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	246	-0-	146	1694	246	3			Y	-0-					-0-
07	1976	N	282	-0-	-1694	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	1566	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		796	-0-	796	2362	796	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1117	-0-	1117	3479	1117	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		697	-0-	697	4176	697	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		606	-0-	606	4782	606	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	750	-0-	650	5432	750	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	535	-0-	-2565	2867	535	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	668	-0-	-2432	435	668	3			Y	-0-					-0-
09	1072	N	637	-0-	-435	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,973 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	980	-0-	-1200	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	513	-0-	-297	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 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 #: 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		560	-0-	560	1202	560	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	1304	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		720	-0-	720	2024	720	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		697	-0-	697	2721	697	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		398	-0-	398	3119	398	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	434	-0-	-2666	453	434	3			Y	-0-					-0-
08	1121	N	668	-0-	-453	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 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	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	1139	368	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		203	-0-	203	1342	203	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		513	-0-	513	1855	513	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		490	-0-	490	2345	490	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		443	-0-	443	2788	443	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	439	-0-	-2661	127	439	3			Y	-0-					-0-
08	637	N	510	-0-	-127	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		670	-0-	670	1633	670	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		91	-0-	91	1724	91	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		841	-0-	841	2565	841	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		764	-0-	764	3329	764	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		591	-0-	591	3920	591	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	439	-0-	-2661	1259	439	3			Y	-0-					-0-
08	1342	N	83	-0-	-1259	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 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	DLQ G-10		779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		449	-0-	449	1228	449	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		699	-0-	699	1927	699	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		714	-0-	714	2641	714	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		534	-0-	534	3175	534	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		384	-0-	384	3559	384	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	671	-0-	-2429	1130	671	3			Y	-0-					-0-
08	1827	N	697	-0-	-1130	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 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	DLQ G-10		727	-0-	727	727	727	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		397	-0-	397	1124	397	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		487	-0-	487	1611	487	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		675	-0-	675	2286	675	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		616	-0-	616	2902	616	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	501	-0-	401	3303	501	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	398	-0-	-2702	601	398	3			Y	-0-					-0-
08	1091	N	490	-0-	-601	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		171	-0-	171	547	171	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		723	-0-	723	1270	723	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	1429	159	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		198	-0-	198	1627	198	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	183	-0-	83	1710	183	3			Y	-0-					-0-
07	1847	N	137	-0-	-1710	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	124	-0-	-386	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 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	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		238	-0-	238	763	238	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
09	T. A.		233	-0-	233	996	233	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		152	-0-	152	1148	152	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		230	-0-	230	1378	230	3			Y	-0-					-0-
*12	1641	X	263	-0-	-1378	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2402	-0-	2402	2402	2402	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1800	-0-	1800	4202	1800	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2097	-0-	2097	6299	2097	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2121	-0-	2121	8420	2121	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2165	-0-	2165	10585	2165	3			Y	-0-					-0-
06	12109	X	1524	-0-	-10585	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	2075	-0-	-55	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
*12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	365	159	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		203	-0-	203	568	203	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		208	-0-	208	776	208	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		181	-0-	181	957	181	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	203	-0-	103	1060	203	3			Y	-0-					-0-
07	1182	N	122	-0-	-1060	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	1282	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		696	-0-	696	1978	696	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3034	1056	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		862	-0-	862	3896	862	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		834	-0-	834	4730	834	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	678	-0-	578	5308	678	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	481	-0-	-2619	2689	481	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	601	-0-	-2499	190	601	3			Y	-0-					-0-
09	1073	N	883	-0-	-190	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1859	-0-	1859	2214	1859	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2142	-0-	2142	4356	2142	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2242	-0-	2242	6598	2242	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2255	-0-	2255	8853	2255	3			Y	-0-					-0-
06	10412	X	1559	-0-	-8853	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1666	-0-	-659	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
08	2325	X	1875	-0-	-450	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1990	-0-	-260	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2194	-0-	-69	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
12	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	1009	326	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		470	-0-	470	1479	470	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		514	-0-	514	1993	514	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		433	-0-	433	2426	433	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	329	-0-	229	2655	329	3			Y	-0-					-0-
07	3037	N	382	-0-	-2655	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		260	-0-	260	805	260	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		162	-0-	162	967	162	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		297	-0-	297	1264	297	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		391	-0-	391	1655	391	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	316	-0-	216	1871	316	3			Y	-0-					-0-
07	2055	N	184	-0-	-1871	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 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 #: 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	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		271	-0-	271	856	271	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		410	-0-	410	1266	410	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		448	-0-	448	1714	448	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		410	-0-	410	2124	410	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	479	-0-	379	2503	479	3			Y	-0-					-0-
07	2727	N	224	-0-	-2503	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "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	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	328	155	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		258	-0-	258	586	258	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		175	-0-	175	761	175	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	281	-0-	181	942	281	3			Y	-0-					-0-
07	1082	N	140	-0-	-942	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	13	10	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	56	43	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		118	-0-	118	174	118	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	230	56	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		111	-0-	111	341	111	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	362	21	3			Y	-0-					-0-
09	490	X	128	-0-	-362	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

01	DLQ G-10		434	-0-	434	434	434	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		360	-0-	360	794	360	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		622	-0-	622	1416	622	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		260	-0-	260	1676	260	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		152	-0-	152	1828	152	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	198	-0-	98	1926	198	3			Y	-0-					-0-
07	2018	N	92	-0-	-1926	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

01	T. A.		112	-0-	112	600	112	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		535	-0-	535	1135	535	3			Y	-0-					-0-
03	1342	X	207	-0-	-1135	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		234	-0-	234	497	234	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		828	-0-	828	1325	828	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		486	-0-	486	1811	486	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		392	-0-	392	2203	392	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	493	-0-	393	2596	493	3			Y	-0-					-0-
07	2968	N	372	-0-	-2596	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		278	-0-	278	338	278	3			Y	-0-					-0-
05	596	N	258	-0-	-338	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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: 44 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 #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	1292	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		581	-0-	581	1873	581	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1873					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		898	-0-	898	2771	898	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		731	-0-	731	3502	731	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	714	-0-	614	4116	714	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	964	-0-	-2136	1980	964	3			Y	-0-					-0-
08	2875	N	895	-0-	-1980	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		107	-0-	107	346	107	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		184	-0-	184	530	184	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		111	-0-	111	641	111	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	139	-0-	39	680	139	3			Y	-0-					-0-
07	793	N	113	-0-	-680	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 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	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		535	-0-	535	624	535	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1274	650	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		608	-0-	608	1882	608	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		559	-0-	559	2441	559	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	400	-0-	300	2741	400	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	411	-0-	-2689	52	411	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1578	X	442	-0-	-1136	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1117	-0-	1117	1117	1117	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		504	-0-	504	1621	504	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		406	-0-	406	2027	406	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		635	-0-	635	2662	635	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		324	-0-	324	2986	324	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	170	-0-	70	3056	170	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	620	-0-	-2480	576	620	3			Y	-0-					-0-
08	1029	N	453	-0-	-576	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 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	DLQ G-10		783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		380	-0-	380	1163	380	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	1467	304	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		364	-0-	364	1831	364	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	377	-0-	277	2108	377	3			Y	-0-					-0-
07	2448	N	340	-0-	-2108	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 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 #: 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 (-)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.		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

01	DLQ G-10		709	-0-	709	709	709	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2004	1295	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3568	1564	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3257	-0-	3257	6825	3257	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2652	-0-	2652	9477	2652	3			Y	-0-					-0-
06	11316	X	1839	-0-	-9477	-0-	1722	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
07	3379	X	1804	-0-	-1575	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2012	-0-	-1367	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2194	-0-	-1076	-0-	2125	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	2666	X	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2075	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
12	2263	X	2049	-0-	-214	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	37	14	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
05	37	N	-0-	-0-	-37	-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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		248	-0-	248	284	248	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		309	-0-	309	593	309	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	629	36	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		248	-0-	248	877	248	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	171	-0-	71	948	171	3			Y	-0-					-0-
07	1081	N	133	-0-	-948	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		719	-0-	719	723	719	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		727	-0-	727	1450	727	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		551	-0-	551	2001	551	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		388	-0-	388	2389	388	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	293	-0-	193	2582	293	3			Y	-0-					-0-
07	2855	N	273	-0-	-2582	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		18	-0-	18	66	18	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		40	-0-	40	106	40	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		72	-0-	72	178	64	3	8	9	Y	7					19
05	DLQ G-10		56	-0-	56	234	56	3			Y	-0-					19
06	100	N	37	-0-	-63	171	37	3			Y	-0-					19
07	229	N	58	-0-	-171	-0-	48	3	10	9	Y	9					28
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	50	3	8	9	Y	7					35
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					35
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					35
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					35
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		478	-0-	478	478	470	3	8	9	Y	7					20
02	DLQ G-10		476	-0-	476	954	461	3	15	9	Y	14					34
03	DLQ G-10		435	-0-	435	1389	432	3	3	9	Y	3					37
04	DLQ G-10		517	-0-	517	1906	507	3	10	9	Y	9					46
05	DLQ G-10		465	-0-	465	2371	463	3	2	9	Y	2	36	1			12
06	100	N	513	-0-	413	2784	513	3			Y	-0-					12
07	3100	N	565	-0-	-2535	249	557	3	8	9	Y	7					19
08	775	N	526	-0-	-249	-0-	522	3	4	9	Y	4					23
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7	9	Y	6					29
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	489	3	2	9	Y	2					31
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5					36
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	541	3	7	9	Y	6					42

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	DLQ G-10		631	-0-	631	631	629	3	2	9	Y	2					20
02	DLQ G-10		501	-0-	501	1132	501	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		501	-0-	501	1633	495	3	6	9	Y	5					25
04	DLQ G-10		769	-0-	769	2402	763	3	6	9	Y	5					30
05	DLQ G-10		764	-0-	764	3166	758	3	6	9	Y	5					35
06	100	N	723	-0-	623	3789	723	3			Y	-0-					35
07	3100	N	776	-0-	-2324	1465	776	3			Y	-0-					35
08	2221	N	756	-0-	-1465	-0-	756	3			Y	-0-					35
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	710	3	2	9	Y	2					37
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	740	3	3	9	Y	3					40
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	787	3	9	9	Y	8					48
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	764	3	8	9	Y	7	34	1	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		395	-0-	395	395	383	3	12	9	Y	11					56
02	DLQ G-10		487	-0-	487	882	477	3	10	9	Y	9					65
03	DLQ G-10		418	-0-	418	1300	406	3	12	9	Y	11	49	1			27
04	DLQ G-10		433	-0-	433	1733	433	3			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		468	-0-	468	2201	459	3	9	9	Y	8					35
06	100	N	447	-0-	347	2548	441	3	6	9	Y	5					40
07	2939	N	391	-0-	-2548	-0-	389	3	2	9	Y	2					42
08	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			Y	-0-					42
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	504	3	14	9	Y	13					55
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	Y	5					60
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5					65
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	441	3	12	9	Y	11	54	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		924	-0-	924	924	903	3	21	9	Y	19	81	1			19
02	DLQ G-10		815	-0-	815	1739	795	3	20	9	Y	18					37
03	DLQ G-10		788	-0-	788	2527	773	3	15	9	Y	14	41	1			10
04	DLQ G-10		892	-0-	892	3419	868	3	24	9	Y	22					32
05	DLQ G-10		896	-0-	896	4315	876	3	20	9	Y	18					50
06	100	N	844	-0-	744	5059	829	3	15	9	Y	14	49	1			15
07	3100	N	870	-0-	-2230	2829	857	3	13	9	Y	12					27
08	3100	N	874	-0-	-2226	603	856	3	18	9	Y	16					43
09	1462	N	859	-0-	-603	-0-	844	3	15	9	Y	14					57
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	818	3	8	9	Y	7					64
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	840	3	15	9	Y	14					78
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	857	3	13	9	Y	12	60	1			30

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		567	-0-	567	567	566	3	1	9	Y	1					31
02	DLQ G-10		520	-0-	520	1087	513	3	7	9	Y	6					37
03	DLQ G-10		571	-0-	571	1658	567	3	4	9	Y	4					41
04	DLQ G-10		449	-0-	449	2107	449	3			Y	-0-					41
05	DLQ G-10		393	-0-	393	2500	391	3	2	9	Y	2					43
06	100	N	534	-0-	434	2934	534	3			Y	-0-					43
07	3100	N	507	-0-	-2593	341	507	3			Y	-0-					43
08	832	N	491	-0-	-341	-0-	491	3			Y	-0-					43
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	464	3	2	9	Y	2					45
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	477	3	4	9	Y	4					49
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			Y	-0-					49
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	430	3	10	9	Y	9	53	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		492	-0-	492	492	490	3	2	9	Y	2					16
02	DLQ G-10		406	-0-	406	898	405	3	1	9	Y	1					17
03	DLQ G-10		347	-0-	347	1245	347	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		377	-0-	377	1622	375	3	2	9	Y	2					19
05	DLQ G-10		373	-0-	373	1995	373	3			Y	-0-					19
06	100	N	307	-0-	207	2202	307	3			Y	-0-					19
07	2487	N	285	-0-	-2202	-0-	285	3			Y	-0-					19
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					19
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					19
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					19
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	3	1	9	Y	1					20
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	N	9					23
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	N	5					28
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	346	3	2	9	N	2					30
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					30
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	443	3	7	9	N	6					36
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					36
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					36
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					36
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2					38
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	N	5	36	1			7
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3	1	8			9
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4					13

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1053	-0-	-417	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		318	-0-	318	318	312	3	6	9	Y	5					19
02	DLQ G-10		299	-0-	299	617	288	3	11	9	Y	10					29
03	DLQ G-10		272	-0-	272	889	272	3			Y	-0-					29
04	DLQ G-10		197	-0-	197	1086	197	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		63	-0-	63	1149	63	3			Y	-0-					29
06	100	N	56	-0-	-44	1105	56	3			Y	-0-					29
07	1158	N	53	-0-	-1105	-0-	53	3			Y	-0-					29
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					29
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					29
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					29
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					30
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	Y	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	DLQ G-10		535	-0-	535	535	534	3	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10		443	-0-	443	978	443	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1535	555	3	2	9	Y	2					30
04	DLQ G-10		589	-0-	589	2124	587	3	2	9	Y	2					32
05	DLQ G-10		579	-0-	579	2703	577	3	2	9	Y	2					34
06	100	N	554	-0-	454	3157	554	3			Y	-0-					34
07	3100	N	495	-0-	-2605	552	495	3			Y	-0-					34
08	1033	N	481	-0-	-552	-0-	480	3	1	9	Y	1					35
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			Y	-0-					35
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	448	3	2	9	Y	2					37
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	466	3	4	9	Y	4					41
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	Y	2					43

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	DLQ G-10		535	-0-	535	535	529	3	6	9	Y	5					20
02	DLQ G-10		506	-0-	506	1041	506	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		496	-0-	496	1537	496	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		567	-0-	567	2104	560	3	7	9	Y	6					26
05	DLQ G-10		621	-0-	621	2725	618	3	3	9	Y	3					29
06	100	N	518	-0-	418	3143	517	3	1	9	Y	1					30
07	3100	N	616	-0-	-2484	659	609	3	7	9	Y	6					36
08	1211	N	552	-0-	-659	-0-	552	3			Y	-0-					36
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					39
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	532	3	2	9	Y	2	35	1			6
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4					10
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		878	-0-	878	878	872	3	6	9	Y	5					40
02	DLQ G-10		845	-0-	845	1723	832	3	13	9	Y	12					52
03	DLQ G-10		805	-0-	805	2528	794	3	11	9	Y	10	35	1			27
04	DLQ G-10		908	-0-	908	3436	902	3	6	9	Y	5					32
05	DLQ G-10		862	-0-	862	4298	862	3			Y	-0-					32
06	100	N	823	-0-	723	5021	823	3			Y	-0-					32
07	3100	N	875	-0-	-2225	2796	875	3			Y	-0-					32
08	3100	N	849	-0-	-2251	545	849	3			Y	-0-					32
09	1308	N	763	-0-	-545	-0-	763	3			Y	-0-					32
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			Y	-0-					32
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			Y	-0-					32
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	Y	6					38

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	N	7					29
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	265	3	1	9	N	1					30
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					30
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	3	8	9	N	7					37
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					37
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					37
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	301	3	1	9	N	1					38
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	286	3	21	9	N	19	2	8			55
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	250	3	7	9	N	6					61
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	244	3	2	9	N	2	53	1			10
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	232	3	6	9	N	5					15
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	228	3	4	9	N	4					19

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					30
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1					31
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					31
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	N	1					32
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	N	5					37
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					41
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	308	3	1	9	N	1					42
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	306	3	1	9	N	1					43
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	292	3	3	9	N	3					46
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					46
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	288	3	1	9	N	1	38	1			9
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	3	1	9	N	1					10

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)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-	179	3	7	9	N	6					16
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					16
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					16
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					16
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					16
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	168	3	1	9	N	1					17
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					17
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					17
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	162	3	2	9	N	2					19
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	173	3	2	9	N	2					21
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					21
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	167	-0-	167	382	167	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	251	-0-	251	633	247	3	4	9	Y	4					27
04	DLQ G-10	234	-0-	234	867	233	3	1	9	Y	1					28
05	DLQ G-10	256	-0-	256	1123	256	3			Y	-0-					28
06	100 N	262	-0-	162	1285	259	3	3	9	Y	3					31
07	1533 N	248	-0-	-1285	-0-	248	3			Y	-0-					31
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	Y	3					34
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	244	3	1	9	Y	1					35
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					36
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	235	3	1	9	Y	1					37
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	552	3	4	9	Y	4	54	1			7
02	DLQ G-10	540	-0-	540	1096	540	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	568	-0-	568	1664	568	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	816	-0-	816	2480	813	3	3	9	Y	3					10
05	DLQ G-10	872	-0-	872	3352	865	3	7	9	Y	6					16
06	100 N	805	-0-	705	4057	799	3	6	9	Y	5					21
07	3100 N	828	-0-	-2272	1785	822	3	6	9	Y	5					26
08	2625 N	840	-0-	-1785	-0-	834	3	6	9	Y	5					31
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	778	3	6	9	Y	5					36
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	747	3	8	9	Y	7	1	8			42
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	762	3	9	9	Y	8					50
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-	40	1			10

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		320	-0-	320	320	319	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10		282	-0-	282	602	282	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		270	-0-	270	872	270	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		308	-0-	308	1180	301	3	7	9	Y	6					22
05	DLQ G-10		281	-0-	281	1461	281	3			Y	-0-					22
06	100	N	277	-0-	177	1638	277	3			Y	-0-					22
07	1917	N	279	-0-	-1638	-0-	279	3			Y	-0-					22
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					22
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					22
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					22
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					22
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		595	-0-	595	595	595	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		419	-0-	419	1014	419	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		325	-0-	325	1339	325	3			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		411	-0-	411	1750	411	3			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		507	-0-	507	2257	507	3			Y	-0-					13
06	100	N	746	-0-	646	2903	744	3	2	9	Y	2					15
07	3100	N	795	-0-	-2305	598	789	3	6	9	Y	5					20
08	1354	N	756	-0-	-598	-0-	754	3	2	9	Y	2					22
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	Y	5					27
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	Y	3	1	8			29
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1					30
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		327	-0-	327	766	327	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		368	-0-	368	1134	368	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		388	-0-	388	1522	388	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10		395	-0-	395	1917	395	3			Y	-0-					34
06	100	N	462	-0-	362	2279	462	3			Y	-0-					34
07	2764	N	485	-0-	-2279	-0-	485	3			Y	-0-					34
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					34
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	3	3	9	Y	3					37
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					38
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	Y	4					42
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	516	3	2	9	Y	2					44

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		189	-0-	189	412	189	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		215	-0-	215	627	215	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		215	-0-	215	842	215	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		233	-0-	233	1075	233	3			Y	-0-					24
06	100	N	241	-0-	141	1216	241	3			Y	-0-					24
07	1442	N	226	-0-	-1216	-0-	226	3			Y	-0-					24
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					24
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					24
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	Y	6					30
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					32
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	DLQ G-10		595	-0-	595	595	594	3	1	9	Y	1	53	1			10
02	DLQ G-10		527	-0-	527	1122	519	3	8	9	Y	7					17
03	DLQ G-10		579	-0-	579	1701	576	3	3	9	Y	3					20
04	DLQ G-10		749	-0-	749	2450	734	3	15	9	Y	14					34
05	DLQ G-10		721	-0-	721	3171	708	3	13	9	Y	12					46
06	100	N	606	-0-	506	3677	604	3	2	9	Y	2					48
07	3100	N	665	-0-	-2435	1242	656	3	9	9	Y	8					56
08	2015	N	773	-0-	-1242	-0-	769	3	4	9	Y	4	51	1			9
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	Y	4					13
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	3	8	9	Y	7					20
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6					26
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	Y	5	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	DLQ G-10		931	-0-	931	931	924	3	7	9	Y	6	58	1			14
02	DLQ G-10		789	-0-	789	1720	786	3	3	9	Y	3					17
03	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2778	1044	3	14	9	Y	13					30
04	DLQ G-10		1328	-0-	1328	4106	1319	3	9	9	Y	8					38
05	DLQ G-10		1709	-0-	1709	5815	1702	3	7	9	Y	6					44
06	100	N	1987	-0-	1887	7702	1985	3	2	9	Y	2					46
07	3100	N	1833	-0-	-1267	6435	1821	3	12	9	Y	11					57
08	3100	N	947	-0-	-2153	4282	944	3	3	9	Y	3	52	1			8
09	3000	N	924	-0-	-2076	2206	918	3	6	9	Y	5					13
10	3100	N	926	-0-	-2174	32	924	3	2	9	Y	2					15
11	938	N	906	-0-	-32	-0-	905	3	1	9	Y	1					16
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	909	3	7	9	Y	6	1	8			21

TOTAL GAS PROD: 14,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148	138	3	10	9	Y	9					26
02	DLQ G-10		135	-0-	135	283	135	3			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		142	-0-	142	425	142	3			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		144	-0-	144	569	144	3			Y	-0-					26
05	DLQ G-10		142	-0-	142	711	142	3			Y	-0-					26
06	100	N	142	-0-	42	753	142	3			Y	-0-					26
07	890	N	137	-0-	-753	-0-	137	3			Y	-0-					26
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					26
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					26
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					26
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					26
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		849	-0-	849	1672	848	3	1	9	Y	1					44
03	DLQ G-10		767	-0-	767	2439	767	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		940	-0-	940	3379	940	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	4419	1040	3			Y	-0-					44
06	100	N	1177	-0-	1077	5496	1177	3			Y	-0-					44
07	3100	N	1194	-0-	-1906	3590	1194	3			Y	-0-					44
08	3100	N	1182	-0-	-1918	1672	1182	3			Y	-0-					44
09	2782	N	1110	-0-	-1672	-0-	1110	3			Y	-0-					44
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					44
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					44
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-	32	1			12

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		741	-0-	741	741	734	3	7	9	Y	6					36
02	DLQ G-10		729	-0-	729	1470	728	3	1	9	Y	1					37
03	DLQ G-10		659	-0-	659	2129	657	3	2	9	Y	2					39
04	DLQ G-10		815	-0-	815	2944	809	3	6	9	Y	5					44
05	DLQ G-10		789	-0-	789	3733	788	3	1	9	Y	1					45
06	100	N	739	-0-	639	4372	736	3	3	9	Y	3					48
07	3100	N	756	-0-	-2344	2028	753	3	3	9	Y	3					51
08	2792	N	764	-0-	-2028	-0-	762	3	2	9	Y	2					53
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	Y	4					57
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	730	3	3	9	Y	3					60
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	741	3	1	9	Y	1					61
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	Y	8	55	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 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	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		227	-0-	227	477	227	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		230	-0-	230	707	230	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		260	-0-	260	967	256	3	4	9	Y	4					24
05	DLQ G-10		244	-0-	244	1211	242	3	2	9	Y	2					26
06	100	N	233	-0-	133	1344	233	3			Y	-0-					26
07	1534	N	190	-0-	-1344	-0-	190	3			Y	-0-					26
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	180	3	1	9	Y	1					27
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					27
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					27
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					27
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		580	-0-	580	580	577	3	3	9	Y	3					38
02	DLQ G-10		513	-0-	513	1093	509	3	4	9	Y	4					42
03	DLQ G-10		515	-0-	515	1608	511	3	4	9	Y	4					46
04	DLQ G-10		583	-0-	583	2191	577	3	6	9	Y	5					51
05	DLQ G-10		574	-0-	574	2765	574	3			Y	-0-	38	1	1	5	12
06	100	N	536	-0-	436	3201	536	3			Y	-0-					12
07	3100	N	548	-0-	-2552	649	548	3			Y	-0-					12
08	1186	N	537	-0-	-649	-0-	536	3	1	9	Y	1					13
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	499	3	4	9	Y	4					17
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			Y	-0-					17
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	495	3	2	9	Y	2					19
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	3	2	9	Y	2					21

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	DLQ G-10		658	-0-	658	658	641	3	17	9	Y	15					22
02	DLQ G-10		648	-0-	648	1306	638	3	10	9	Y	9					31
03	DLQ G-10		451	-0-	451	1757	440	3	11	9	Y	10					41
04	DLQ G-10		494	-0-	494	2251	471	3	23	9	Y	21	61	1			1
05	DLQ G-10		431	-0-	431	2682	427	3	4	9	Y	4					5
06	100	N	377	-0-	277	2959	377	3			Y	-0-					5
07	3100	N	446	-0-	-2654	305	446	3			Y	-0-					5
08	740	N	435	-0-	-305	-0-	435	3			Y	-0-					5
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					5
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					5
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					5
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1092	3	10	9	Y	9					44
02	DLQ G-10		885	-0-	885	1987	877	3	8	9	Y	7					51
03	DLQ G-10		794	-0-	794	2781	790	3	4	9	Y	4					55
04	DLQ G-10		909	-0-	909	3690	903	3	6	9	Y	5	46	1			14
05	DLQ G-10		941	-0-	941	4631	939	3	2	9	Y	2					16
06	100	N	882	-0-	782	5413	881	3	1	9	Y	1					17
07	3100	N	915	-0-	-2185	3228	908	3	7	9	Y	6					23
08	3100	N	898	-0-	-2202	1026	895	3	3	9	Y	3					26
09	1881	N	855	-0-	-1026	-0-	851	3	4	9	Y	4					30
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	839	3	4	9	Y	4					34
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	858	3	6	9	Y	5					39
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	3	6	9	Y	5					44

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		701	-0-	701	701	694	3	7	9	Y	6					19
02	DLQ G-10		666	-0-	666	1367	666	3			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		622	-0-	622	1989	618	3	4	9	Y	4					23
04	DLQ G-10		932	-0-	932	2921	925	3	7	9	Y	6					29
05	DLQ G-10		1101	-0-	1101	4022	1099	3	2	9	Y	2					31
06	100	N	994	-0-	894	4916	994	3			Y	-0-					31
07	3100	N	826	-0-	-2274	2642	822	3	4	9	Y	4					35
08	3100	N	664	-0-	-2436	206	662	3	2	9	Y	2					37
09	990	N	647	-0-	-343	-0-	647	3			Y	-0-					37
10	837	N	578	-0-	-259	-0-	578	3			Y	-0-					37
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4					41
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	661	3	3	9	Y	3					44

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		342	-0-	342	342	319	3	23	9	Y	21					51
02	DLQ G-10		302	-0-	302	644	293	3	9	9	Y	8	44	1			15
03	DLQ G-10		310	-0-	310	954	304	3	6	9	Y	5					20
04	DLQ G-10		418	-0-	418	1372	400	3	18	9	Y	16					36
05	DLQ G-10		346	-0-	346	1718	346	3			Y	-0-					36
06	100	N	312	-0-	212	1930	312	3			Y	-0-					36
07	2261	N	331	-0-	-1930	-0-	331	3			Y	-0-					36
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					36
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					36
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-					36
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	327	3	41	9	Y	37					73
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	Y	4	67	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		684	-0-	684	684	677	3	7	9	Y	6					52
02	DLQ G-10		674	-0-	674	1358	664	3	10	9	Y	9	48	1			13
03	DLQ G-10		612	-0-	612	1970	609	3	3	9	Y	3					16
04	DLQ G-10		720	-0-	720	2690	716	3	4	9	Y	4					20
05	DLQ G-10		725	-0-	725	3415	722	3	3	9	Y	3					23
06	100	N	684	-0-	584	3999	680	3	4	9	Y	4					27
07	3100	N	718	-0-	-2382	1617	716	3	2	9	Y	2					29
08	2336	N	719	-0-	-1617	-0-	718	3	1	9	Y	1					30
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	Y	4					34
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					34
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	Y	4					38
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	704	3	4	9	Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		290	-0-	290	290	289	3	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10		252	-0-	252	542	252	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		271	-0-	271	813	271	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		319	-0-	319	1132	319	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		309	-0-	309	1441	309	3			Y	-0-					8
06	100	N	251	-0-	151	1592	251	3			Y	-0-					8
07	1861	N	269	-0-	-1592	-0-	269	3			Y	-0-					8
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					8
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					8
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					8
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					8
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		686	-0-	686	686	680	3	6	9	Y	5					29
02	DLQ G-10		609	-0-	609	1295	608	3	1	9	Y	1					30
03	DLQ G-10		551	-0-	551	1846	551	3			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		596	-0-	596	2442	596	3			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		494	-0-	494	2936	493	3	1	9	Y	1					31
06	100	N	618	-0-	518	3454	618	3			Y	-0-					31
07	3100	N	582	-0-	-2518	936	582	3			Y	-0-					31
08	1532	N	596	-0-	-936	-0-	596	3			Y	-0-					31
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			Y	-0-					31
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	564	3	6	9	Y	5					36
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					36
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	473	3	3	9	Y	3					34
02	DLQ G-10		475	-0-	475	951	473	3	2	9	Y	2					36
03	DLQ G-10		457	-0-	457	1408	455	3	2	9	Y	2					38
04	DLQ G-10		499	-0-	499	1907	498	3	1	9	Y	1					39
05	DLQ G-10		519	-0-	519	2426	519	3			Y	-0-					39
06	100	N	488	-0-	388	2814	488	3			Y	-0-					39
07	3100	N	506	-0-	-2594	220	502	3	4	9	Y	4					43
08	733	N	513	-0-	-220	-0-	506	3	7	9	Y	6					49
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-					49
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	451	3	1	9	Y	1					50
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-					50
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	DLQ G-10		366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		341	-0-	341	707	337	3	4	9	Y	4					13
03	DLQ G-10		340	-0-	340	1047	336	3	4	9	Y	4					17
04	DLQ G-10		398	-0-	398	1445	398	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		376	-0-	376	1821	376	3			Y	-0-					17
06	100	N	310	-0-	210	2031	310	3			Y	-0-					17
07	2352	N	321	-0-	-2031	-0-	321	3			Y	-0-					17
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					17
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					17
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					17
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					17
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		344	-0-	344	740	344	3			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		353	-0-	353	1093	353	3			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		374	-0-	374	1467	374	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		283	-0-	283	1750	283	3			Y	-0-					37
06	100	N	283	-0-	183	1933	283	3			Y	-0-					37
07	2257	N	324	-0-	-1933	-0-	324	3			Y	-0-					37
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					37
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					38
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	179	3	3	9	Y	3					41
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					41
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	Y	2	1	8			42

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	543	3	4	9	Y	4					28
02	DLQ G-10		529	-0-	529	1076	529	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10		514	-0-	514	1590	510	3	4	9	Y	4					32
04	DLQ G-10		570	-0-	570	2160	570	3			Y	-0-					32
05	DLQ G-10		543	-0-	543	2703	543	3			Y	-0-					32
06	100	N	505	-0-	405	3108	505	3			Y	-0-					32
07	3100	N	529	-0-	-2571	537	529	3			Y	-0-					32
08	1064	N	527	-0-	-537	-0-	524	3	3	9	Y	3					35
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	497	3	1	9	Y	1					36
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			Y	-0-					36
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-					36
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	501	3	3	9	Y	3					39

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		455	-0-	455	455	449	3	6	9	Y	5					32
02	DLQ G-10		415	-0-	415	870	403	3	12	9	Y	11					43
03	DLQ G-10		398	-0-	398	1268	398	3			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		484	-0-	484	1752	483	3	1	9	Y	1					44
05	DLQ G-10		455	-0-	455	2207	453	3	2	9	Y	2	33	1			13
06	100	N	462	-0-	362	2569	462	3			Y	-0-					13
07	3052	N	483	-0-	-2569	-0-	480	3	3	9	Y	3					16
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					16
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5	5	8			16
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					16
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1					17
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	482	3	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		818	-0-	818	818	811	3	7	9	Y	6					16
02	DLQ G-10		692	-0-	692	1510	677	3	15	9	Y	14					30
03	DLQ G-10		627	-0-	627	2137	626	3	1	9	Y	1					31
04	DLQ G-10		698	-0-	698	2835	697	3	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10		619	-0-	619	3454	619	3			Y	-0-					32
06	100	N	522	-0-	422	3876	522	3			Y	-0-					32
07	3100	N	501	-0-	-2599	1277	501	3			Y	-0-					32
08	1833	N	556	-0-	-1277	-0-	556	3			Y	-0-					32
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					32
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					32
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			Y	-0-					32
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		504	-0-	504	1052	494	3	10	9	Y	9					19
03	DLQ G-10		438	-0-	438	1490	437	3	1	9	Y	1					20
04	DLQ G-10		400	-0-	400	1890	399	3	1	9	Y	1					21
05	DLQ G-10		504	-0-	504	2394	503	3	1	9	Y	1					22
06	100	N	546	-0-	446	2840	546	3			Y	-0-					22
07	3100	N	503	-0-	-2597	243	499	3	4	9	Y	4					26
08	783	N	540	-0-	-243	-0-	539	3	1	9	Y	1					27
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	Y	4					31
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	559	3	3	9	Y	3					34
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	Y	1					35
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	572	3	2	9	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	1081	3	8	9	Y	7	62	1			13
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2285	1187	3	9	9	Y	8					21
03	DLQ G-10		1153	-0-	1153	3438	1147	3	6	9	Y	5					26
04	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4715	1271	3	6	9	Y	5					31
05	DLQ G-10		1209	-0-	1209	5924	1206	3	3	9	Y	3					34
06	100	N	1137	-0-	1037	6961	1134	3	3	9	Y	3					37
07	3100	N	1156	-0-	-1944	5017	1155	3	1	9	Y	1					38
08	3100	N	1135	-0-	-1965	3052	1132	3	3	9	Y	3					41
09	3000	N	1082	-0-	-1918	1134	1080	3	2	9	Y	2					43
10	2213	N	1079	-0-	-1134	-0-	1073	3	6	9	Y	5					48
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1094	3	8	9	Y	7					55
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1101	3	3	9	Y	3	49	1			9

TOTAL GAS PROD: 13,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	DLQ G-10		589	-0-	589	589	581	3	8	9	Y	7					20
02	DLQ G-10		582	-0-	582	1171	571	3	11	9	Y	10					30
03	DLQ G-10		610	-0-	610	1781	600	3	10	9	Y	9					39
04	DLQ G-10		662	-0-	662	2443	654	3	8	9	Y	7					46
05	DLQ G-10		699	-0-	699	3142	699	3			Y	-0-	23	1			23
06	100	N	688	-0-	588	3730	688	3			Y	-0-					23
07	3100	N	737	-0-	-2363	1367	736	3	1	9	Y	1					24
08	2067	N	700	-0-	-1367	-0-	697	3	3	9	Y	3	3	8			24
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					24
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					24
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	3			Y	-0-					24
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	600	3	4	9	Y	4	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		192	-0-	192	360	192	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		246	-0-	246	606	246	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		384	-0-	384	990	381	3	3	9	Y	3					5
05	DLQ G-10		231	-0-	231	1221	229	3	2	9	Y	2					7
06	100	N	393	-0-	293	1514	393	3			Y	-0-					7
07	1832	N	318	-0-	-1514	-0-	318	3			Y	-0-					7
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					7
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	Y	3					10
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3					13
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	Y	10					23
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	3	7	9	Y	6	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	DLQ G-10		305	-0-	305	305	304	3	1	9	Y	1					42
02	DLQ G-10		254	-0-	254	559	254	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10		268	-0-	268	827	267	3	1	9	Y	1					43
04	DLQ G-10		338	-0-	338	1165	335	3	3	9	Y	3					46
05	DLQ G-10		307	-0-	307	1472	307	3			Y	-0-					46
06	100	N	305	-0-	205	1677	305	3			Y	-0-					46
07	2007	N	330	-0-	-1677	-0-	327	3	3	9	Y	3					49
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	3	1	9	Y	1					50
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	295	3	1	9	Y	1					51
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	333	3	1	9	Y	1					52
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					52
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	DLQ G-10		998	-0-	998	998	988	3	10	9	Y	9	49	1			16
02	DLQ G-10		898	-0-	898	1896	898	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		986	-0-	986	2882	986	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3936	1045	3	9	9	Y	8					24
05	DLQ G-10		1091	-0-	1091	5027	1089	3	2	9	Y	2					26
06	100	N	1069	-0-	969	5996	1069	3			Y	-0-					26
07	3100	N	1038	-0-	-2062	3934	1038	3			Y	-0-					26
08	3100	N	1020	-0-	-2080	1854	1020	3			Y	-0-					26
09	2818	N	964	-0-	-1854	-0-	964	3			Y	-0-					26
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					26
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					26
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		391	-0-	391	391	388	3	3	9	Y	3					46
02	DLQ G-10		349	-0-	349	740	330	3	19	9	Y	17					63
03	DLQ G-10		302	-0-	302	1042	295	3	7	9	Y	6	49	1			20
04	DLQ G-10		389	-0-	389	1431	366	3	23	9	Y	21					41
05	DLQ G-10		422	-0-	422	1853	420	3	2	9	Y	2					43
06	100	N	411	-0-	311	2164	408	3	3	9	Y	3					46
07	2560	N	396	-0-	-2164	-0-	394	3	2	9	Y	2					48
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1					49
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					49
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					49
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	3	8	9	Y	7	1	8			55
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	3	2	9	Y	2	38	1			19

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		88	-0-	88	183	86	3	2	9	Y	2					37
03	DLQ G-10		99	-0-	99	282	99	3			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		104	-0-	104	386	97	3	7	9	Y	6					43
05	DLQ G-10		97	-0-	97	483	97	3			Y	-0-					43
06	100	N	93	-0-	-7	476	93	3			Y	-0-					43
07	574	N	98	-0-	-476	-0-	98	3			Y	-0-					43
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					43
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	Y	3					46
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					48
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					48
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					49

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		323	-0-	323	694	323	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		358	-0-	358	1052	358	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		374	-0-	374	1426	374	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		362	-0-	362	1788	362	3			Y	-0-					14
06	100	N	333	-0-	233	2021	333	3			Y	-0-					14
07	2367	N	346	-0-	-2021	-0-	346	3			Y	-0-					14
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					14
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					14
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					14
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					14
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		457	-0-	457	457	449	3	8	9	Y	7					52
02	DLQ G-10		443	-0-	443	900	435	3	8	9	Y	7					59
03	DLQ G-10		383	-0-	383	1283	383	3			Y	-0-	44	1			15
04	DLQ G-10		435	-0-	435	1718	433	3	2	9	Y	2					17
05	DLQ G-10		338	-0-	338	2056	338	3			Y	-0-					17
06	100	N	402	-0-	302	2358	400	3	2	9	Y	2					19
07	2724	N	366	-0-	-2358	-0-	363	3	3	9	Y	3					22
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	3	4	9	Y	4					26
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	Y	3					29
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					31
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	1					32
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	DLQ G-10		824	-0-	824	824	820	3	4	9	Y	4					41
02	DLQ G-10		454	-0-	454	1278	453	3	1	9	Y	1					42
03	DLQ G-10		739	-0-	739	2017	739	3			Y	-0-					42
04	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3295	1268	3	10	9	Y	9					51
05	DLQ G-10		1396	-0-	1396	4691	1364	3	32	9	Y	29					80
06	100	N	1190	-0-	1090	5781	1187	3	3	9	Y	3	62	1			21
07	3100	N	1215	-0-	-1885	3896	1208	3	7	9	Y	6					27
08	3100	N	1183	-0-	-1917	1979	1165	3	18	9	Y	16					43
09	3000	N	1146	-0-	-1854	125	1129	3	17	9	Y	15					58
10	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	1093	3	14	9	Y	13					71
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1113	3	11	9	Y	10					81
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1124	3	7	9	Y	6	86	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	N	4					42
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					42
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	368	3	3	9	N	3					45
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	381	3	1	9	N	1					46
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1					47
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					47
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					47
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					47
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					47
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					47
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					47
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2			22
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-			22
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	3	1	9	N	1			23
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-			23
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1			24
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	447	3	11	9	N	10			34
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	325	3	2	9	N	2			36
08	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-			36
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-			36
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			36
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			36
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	N	1			22
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			22
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-			22
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1			23
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	N	3			26
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2			28
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	3	1	9	N	1			29
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	523	3	2	9	N	2			31
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	3	1	9	N	1			32
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-			32
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-			32
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	N	4			17
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	644	3	2	9	N	2			19
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	669	3	1	9	N	1			20
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	711	3	2	9	N	2			22
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7			29
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	648	3	3	9	N	3			32
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	621	3	3	9	N	3			35
08	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-			35
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	619	3	1	9	N	1			36
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			36
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	N	1			37
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	616	3	2	9	N	2			39

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2114	3	7	9	N	6					36
02	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1638	3	35	9	N	32					68
03	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1824	3	20	9	N	18	70	1			16
04	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1888	3	6	9	N	5					21
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	3	11	9	N	10					31
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	3	11	9	N	10					41
07	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1787	3	15	9	N	14					55
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1804	3	12	9	N	11					66
09	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	1650	3	6	9	N	5					71
10	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1653	3	2	9	N	2					73
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1718	3	25	9	N	23					96
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1757	3	14	9	N	13	93	1			16

TOTAL GAS PROD: 21,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	N	3					46
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	773	3	4	9	N	4					50
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10	38	1			22
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4					26
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	834	3	10	9	N	9					35
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	733	3	2	9	N	2					37
07	837	N	747	-0-	-90	-0-	743	3	4	9	N	4					41
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	726	3	2	9	N	2					43
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	706	3	7	9	N	6					49
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	786	3	14	9	N	13	53	1			9
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3					12
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					15

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		436	-0-	436	911	435	3	1	9	Y	1					14
03	DLQ G-10		469	-0-	469	1380	469	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		450	-0-	450	1830	448	3	2	9	Y	2					16
05	DLQ G-10		443	-0-	443	2273	437	3	6	9	Y	5					21
06	100	N	555	-0-	455	2728	554	3	1	9	Y	1					22
07	3100	N	507	-0-	-2593	135	505	3	2	9	Y	2					24
08	681	N	546	-0-	-135	-0-	539	3	7	9	Y	6					30
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			Y	-0-					30
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					30
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			Y	-0-					30
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	533	3	2	9	Y	2					32

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		736	-0-	736	736	723	3	13	9	Y	12					36
02	DLQ G-10		687	-0-	687	1423	681	3	6	9	Y	5					41
03	DLQ G-10		707	-0-	707	2130	706	3	1	9	Y	1					42
04	DLQ G-10		838	-0-	838	2968	834	3	4	9	Y	4					46
05	DLQ G-10		604	-0-	604	3572	604	3			Y	-0-					46
06	100	N	672	-0-	572	4144	672	3			Y	-0-					46
07	3100	N	808	-0-	-2292	1852	805	3	3	9	Y	3					49
08	2517	N	665	-0-	-1852	-0-	665	3			Y	-0-					49
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	Y	2					51
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	706	3	4	9	Y	4	50	1			5
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	Y	2					7
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	697	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		609	-0-	609	609	606	3	3	9	Y	3					30
02	DLQ G-10		558	-0-	558	1167	554	3	4	9	Y	4					34
03	DLQ G-10		571	-0-	571	1738	570	3	1	9	Y	1					35
04	DLQ G-10		589	-0-	589	2327	588	3	1	9	Y	1					36
05	DLQ G-10		578	-0-	578	2905	577	3	1	9	Y	1					37
06	100	N	500	-0-	400	3305	500	3			Y	-0-					37
07	3100	N	594	-0-	-2506	799	594	3			Y	-0-					37
08	1347	N	548	-0-	-799	-0-	548	3			Y	-0-					37
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1					38
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	499	3	1	9	Y	1					39
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	530	3	7	9	Y	6					45
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	507	3	4	9	Y	4	41	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		216	-0-	216	453	216	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		250	-0-	250	703	250	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		267	-0-	267	970	267	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		286	-0-	286	1256	286	3			Y	-0-					23
06	100	N	269	-0-	169	1425	269	3			Y	-0-					23
07	1705	N	280	-0-	-1425	-0-	280	3			Y	-0-					23
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					23
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					23
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					23
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					23
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		582	-0-	582	582	582	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		505	-0-	505	1087	499	3	6	9	Y	5					48
03	DLQ G-10		527	-0-	527	1614	517	3	10	9	Y	9					57
04	DLQ G-10		525	-0-	525	2139	525	3			Y	-0-	34	1	1	5	22
05	DLQ G-10		366	-0-	366	2505	366	3			Y	-0-					22
06	100	N	328	-0-	228	2733	328	3			Y	-0-					22
07	3100	N	455	-0-	-2645	88	455	3			Y	-0-					22
08	581	N	493	-0-	-88	-0-	493	3			Y	-0-					22
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					22
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491	3	4	9	Y	4					26
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	1	8			29
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	Y	6	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		375	-0-	375	792	375	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		375	-0-	375	1167	375	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		398	-0-	398	1565	398	3			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		432	-0-	432	1997	432	3			Y	-0-					20
06	100	N	383	-0-	283	2280	383	3			Y	-0-					20
07	2659	N	379	-0-	-2280	-0-	379	3			Y	-0-					20
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					20
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			Y	-0-					20
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					20
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					20
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,641 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	3	14	9	N	13					35
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	3	9	9	N	8					43
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	N	7					50
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	40	1			13
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					15
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	9	N	2					17
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	991	3	2	9	N	2					19
08	1116	N	966	-0-	-150	-0-	958	3	8	9	N	7	2	8			24
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	888	3	6	9	N	5					29
10	992	N	815	-0-	-177	-0-	814	3	1	9	N	1	1	8			29
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	856	3	3	9	N	3					32
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	3	4	9	N	4					36

TOTAL GAS PROD: 11,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10		168	-0-	168	342	168	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10		183	-0-	183	525	183	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		175	-0-	175	700	175	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10		270	-0-	270	970	270	3			Y	-0-					36
06	100	N	190	-0-	90	1060	188	3	2	9	Y	2					38
07	1243	N	183	-0-	-1060	-0-	183	3			Y	-0-					38
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-					38
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					38
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					38
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					38
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	580	3	21	9	N	19					36
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	3	13	9	N	12					48
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	N	8					56
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	N	7					63
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	699	3	1	9	N	1					64
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1	62	1			3
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	N	2					5
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	3	10	9	N	9					14
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	903	3	9	9	N	8					22
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	902	3	8	9	N	7	1	8			28
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	930	3	9	9	N	8					36
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	3	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	DLQ G-10		886	-0-	886	886	880	3	6	9	Y	5	46	1			8
02	DLQ G-10		762	-0-	762	1648	755	3	7	9	Y	6					14
03	DLQ G-10		826	-0-	826	2474	819	3	7	9	Y	6					20
04	DLQ G-10		920	-0-	920	3394	911	3	9	9	Y	8					28
05	DLQ G-10		907	-0-	907	4301	906	3	1	9	Y	1					29
06	100	N	849	-0-	749	5050	849	3			Y	-0-					29
07	3100	N	868	-0-	-2232	2818	868	3			Y	-0-					29
08	3100	N	855	-0-	-2245	573	847	3	8	9	Y	7					36
09	1385	N	812	-0-	-573	-0-	811	3	1	9	Y	1					37
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	828	3	4	9	Y	4					41
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	818	3	3	9	Y	3					44
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	3	13	9	Y	12					56

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		761	-0-	761	761	759	3	2	9	Y	2					26
02	DLQ G-10		702	-0-	702	1463	699	3	3	9	Y	3					29
03	DLQ G-10		735	-0-	735	2198	735	3			Y	-0-					29
04	DLQ G-10		752	-0-	752	2950	752	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		771	-0-	771	3721	771	3			Y	-0-					29
06	100	N	721	-0-	621	4342	721	3			Y	-0-					29
07	3100	N	727	-0-	-2373	1969	727	3			Y	-0-					29
08	2718	N	749	-0-	-1969	-0-	749	3			Y	-0-					29
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					29
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	682	3	2	9	Y	2					31
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			Y	-0-					31
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	N	1					16
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					16
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					16
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					16
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	N	6					22
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					22
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					22
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					22
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					22
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					22
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					24
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					26

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	373	3	39	9	N	35					84
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					87
03	372	N	170	-0-	-202	-0-	160	3	10	9	N	9	96	1			-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	356	3	11	9	N	10					10
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	352	3	19	9	N	17					27
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	11	9	N	10					37
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	330	3	6	9	N	5					42
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	339	3	15	9	N	14					56
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	N	11					67
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	343	3	20	9	N	18	83	1			2
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	372	3	23	9	N	21					23
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	387	3	14	9	N	13					36

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		245	-0-	245	515	245	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		260	-0-	260	775	260	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		266	-0-	266	1041	266	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		250	-0-	250	1291	250	3			Y	-0-					17
06	100	N	244	-0-	144	1435	244	3			Y	-0-					17
07	1689	N	254	-0-	-1435	-0-	254	3			Y	-0-					17
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					17
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					17
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					17
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					17
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		486	-0-	486	952	476	3	10	9	Y	9					23
03	DLQ G-10		399	-0-	399	1351	395	3	4	9	Y	4					27
04	DLQ G-10		502	-0-	502	1853	502	3			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		451	-0-	451	2304	451	3			Y	-0-					27
06	100	N	510	-0-	410	2714	510	3			Y	-0-					27
07	3100	N	464	-0-	-2636	78	464	3			Y	-0-					27
08	583	N	505	-0-	-78	-0-	505	3			Y	-0-					27
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					27
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					27
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					27
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	DLQ G-10		899	-0-	899	899	895	3	4	9	Y	4					24
02	DLQ G-10		784	-0-	784	1683	767	3	17	9	Y	15					39
03	DLQ G-10		744	-0-	744	2427	742	3	2	9	Y	2					41
04	DLQ G-10		852	-0-	852	3279	852	3			Y	-0-					41
05	DLQ G-10		843	-0-	843	4122	843	3			Y	-0-					41
06	100	N	760	-0-	660	4782	760	3			Y	-0-					41
07	3100	N	856	-0-	-2244	2538	852	3	4	9	Y	4					45
08	3100	N	850	-0-	-2250	288	846	3	4	9	Y	4					49
09	1091	N	803	-0-	-288	-0-	802	3	1	9	Y	1					50
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	776	3	3	9	Y	3					53
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	790	3	2	9	Y	2	47	1			8
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	802	3	6	9	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5					32
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	609	3	3	9	N	3					35
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	606	3	2	9	N	2					37
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	659	3	83	9	N	75	102	1			10
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	3	7	9	N	6					16
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5					21
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	597	3	15	9	N	14					35
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	597	3	51	9	N	46					81
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	577	3	17	9	N	15					96
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	594	3	6	9	N	5	92	1			9
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	613	3	6	9	N	5					14
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	670	3	33	9	N	30					44

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3					27
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	N	2					29
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					29
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					29
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					29
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					29
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					29
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					29
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					29
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					29
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					29
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		306	-0-	306	603	306	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		316	-0-	316	919	316	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		386	-0-	386	1305	386	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		337	-0-	337	1642	337	3			Y	-0-					35
06	100	N	331	-0-	231	1873	331	3			Y	-0-					35
07	2322	N	449	-0-	-1873	-0-	448	3	1	9	Y	1					36
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					36
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1					37
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					37
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	418	3	2	9	Y	2					39
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	434	3	3	9	Y	3	1	8			41

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		310	-0-	310	655	310	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		326	-0-	326	981	326	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		356	-0-	356	1337	356	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		364	-0-	364	1701	363	3	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10		310	-0-	310	2011	310	3			Y	-0-					13
07	2359	N	348	-0-	-2011	-0-	348	3			Y	-0-					13
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					13
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					13
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					13
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	311	3	2	9	Y	2					15
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		367	-0-	367	802	367	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		354	-0-	354	1156	354	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		372	-0-	372	1528	371	3	1	9	Y	1					24
05	DLQ G-10		430	-0-	430	1958	430	3			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		390	-0-	390	2348	390	3			Y	-0-					24
07	2746	N	398	-0-	-2348	-0-	398	3			Y	-0-					24
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					24
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			Y	-0-					24
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					24
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					24
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	64	1			56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	95	1			15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					61
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	75	1			19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	52	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	61	1			43
10	3100	N	5967	-0-	2867	2867	5937	3	30	9	Y	27					70
*11	2867	N	-0-	-0-	-2867	-0-					Y	40	87	1			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	40	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)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	1292	3	15	9	Y	14					37
02	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2477	1161	3	9	9	Y	8					45
03	DLQ G-10		1074	-0-	1074	3551	1068	3	6	9	Y	5					50
04	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4703	1146	3	6	9	Y	5	42	1			13
05	DLQ G-10		1075	-0-	1075	5778	1075	3			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	6922	1143	3	1	9	Y	1					14
07	3100	N	1152	-0-	-1948	4974	1149	3	3	9	Y	3					17
08	3100	N	1133	-0-	-1967	3007	1129	3	4	9	Y	4					21
09	3000	N	1130	-0-	-1870	1137	1123	3	7	9	Y	6					27
10	2217	N	1080	-0-	-1137	-0-	1078	3	2	9	Y	2					29
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	3	9	9	Y	8					37
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1118	3	7	9	Y	6					43

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		823	-0-	823	823	816	3	7	9	Y	6					34
02	DLQ G-10		695	-0-	695	1518	691	3	4	9	Y	4					38
03	DLQ G-10		595	-0-	595	2113	592	3	3	9	Y	3					41
04	DLQ G-10		691	-0-	691	2804	687	3	4	9	Y	4					45
05	DLQ G-10		827	-0-	827	3631	815	3	12	9	Y	11					56
06	DLQ G-10		886	-0-	886	4517	886	3			Y	-0-					56
07	3100	N	853	-0-	-2247	2270	849	3	4	9	Y	4					60
08	3100	N	922	-0-	-2178	92	912	3	10	9	Y	9					69
09	1065	N	973	-0-	-92	-0-	964	3	9	9	Y	8					77
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	947	3	28	9	Y	25					102
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	3	8	9	Y	7					109
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	3	21	9	Y	19	55	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		403	-0-	403	403	401	3	2	9	Y	2					16
02	DLQ G-10		373	-0-	373	776	373	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		376	-0-	376	1152	373	3	3	9	Y	3					19
04	DLQ G-10		582	-0-	582	1734	569	3	13	9	Y	12					31
05	DLQ G-10		594	-0-	594	2328	588	3	6	9	Y	5					36
06	DLQ G-10		557	-0-	557	2885	557	3			Y	-0-					36
07	3100	N	619	-0-	-2481	404	619	3			Y	-0-					36
08	1008	N	604	-0-	-404	-0-	604	3			Y	-0-					36
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					36
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	8			36
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					36
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		796	-0-	796	796	789	3	7	9	Y	6					27
02	DLQ G-10		710	-0-	710	1506	692	3	18	9	Y	16					43
03	DLQ G-10		693	-0-	693	2199	685	3	8	9	Y	7					50
04	DLQ G-10		786	-0-	786	2985	779	3	7	9	Y	6	36	1			20
05	DLQ G-10		810	-0-	810	3795	808	3	2	9	Y	2					22
06	DLQ G-10		743	-0-	743	4538	742	3	1	9	Y	1					23
07	3100	N	750	-0-	-2350	2188	750	3			Y	-0-					23
08	2938	N	750	-0-	-2188	-0-	750	3			Y	-0-					23
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	728	3	3	9	Y	3					26
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	695	3	3	9	Y	3					29
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	670	3	2	9	Y	2					31
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	676	3	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		75	-0-	75	153	75	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		79	-0-	79	232	79	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		81	-0-	81	313	81	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		69	-0-	69	382	69	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		63	-0-	63	445	63	3			Y	-0-					6
07	530	N	85	-0-	-445	-0-	85	3			Y	-0-					6
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					6
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					6
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					6
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	68	3	10	9	Y	9					15
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 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		372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		302	-0-	302	674	302	3			Y	-0-					37
03	DLQ G-10		300	-0-	300	974	300	3			Y	-0-					37
04	DLQ G-10		356	-0-	356	1330	356	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		402	-0-	402	1732	402	3			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		387	-0-	387	2119	387	3			Y	-0-					37
07	2516	N	397	-0-	-2119	-0-	397	3			Y	-0-					37
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	Y	2					39
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					39
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3					42
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	2					44
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 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	DLQ G-10		748	-0-	748	748	740	3	8	9	Y	7					31
02	DLQ G-10		603	-0-	603	1351	599	3	4	9	Y	4					35
03	DLQ G-10		581	-0-	581	1932	579	3	2	9	Y	2					37
04	DLQ G-10		641	-0-	641	2573	634	3	7	9	Y	6					43
05	DLQ G-10		613	-0-	613	3186	605	3	8	9	Y	7					50
06	DLQ G-10		574	-0-	574	3760	574	3			Y	-0-					50
07	3100	N	586	-0-	-2514	1246	584	3	2	9	Y	2	35	1	2	8	15
08	1852	N	606	-0-	-1246	-0-	606	3			Y	-0-					15
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					15
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	8			15
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			Y	-0-					15
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	564	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 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	DLQ G-10		253	-0-	253	253	249	3	4	9	Y	4					46
02	DLQ G-10		213	-0-	213	466	213	3			Y	-0-					46
03	DLQ G-10		222	-0-	222	688	222	3			Y	-0-					46
04	DLQ G-10		217	-0-	217	905	214	3	3	9	Y	3					49
05	DLQ G-10		203	-0-	203	1108	200	3	3	9	Y	3					52
06	DLQ G-10		181	-0-	181	1289	181	3			Y	-0-					52
07	1456	N	167	-0-	-1289	-0-	167	3			Y	-0-					52
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	158	3	1	9	Y	1					53
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					53
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					53
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					53
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	50	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		377	-0-	377	377	371	3	6	9	Y	5					49
02	DLQ G-10		315	-0-	315	692	314	3	1	9	Y	1					50
03	DLQ G-10		354	-0-	354	1046	352	3	2	9	Y	2					52
04	DLQ G-10		446	-0-	446	1492	327	3	119	9	Y	108	148	1			12
05	DLQ G-10		413	-0-	413	1905	413	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		395	-0-	395	2300	394	3	1	9	Y	1					13
07	2723	N	423	-0-	-2300	-0-	421	3	2	9	Y	2					15
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2					17
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4					21
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	377	3	3	9	Y	3					24
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2					26
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	406	3	2	9	Y	2	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	1217	3	2	9	Y	2					44
02	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2348	1120	3	9	9	Y	8					52
03	DLQ G-10		1298	-0-	1298	3646	1297	3	1	9	Y	1					53
04	DLQ G-10		1321	-0-	1321	4967	1303	3	18	9	Y	16	48	1			21
05	DLQ G-10		1204	-0-	1204	6171	1192	3	12	9	Y	11					32
06	DLQ G-10		1110	-0-	1110	7281	1110	3			Y	-0-					32
07	3100	N	1172	-0-	-1928	5353	1172	3			Y	-0-					32
08	3100	N	1045	-0-	-2055	3298	1045	3			Y	-0-					32
09	3000	N	2004	-0-	-996	2302	1992	3	12	9	Y	11					43
10	3100	N	2407	-0-	-693	1609	2385	3	22	9	Y	20					63
11	3000	N	1893	-0-	-1107	502	1884	3	9	9	Y	8					71
*12	2025	N	1523	-0-	-502	-0-	1520	3	3	9	Y	3	64	1	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		519	-0-	519	519	519	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		459	-0-	459	978	451	3	8	9	Y	7					29
03	DLQ G-10		495	-0-	495	1473	494	3	1	9	Y	1					30
04	DLQ G-10		543	-0-	543	2016	541	3	2	9	Y	2					32
05	DLQ G-10		581	-0-	581	2597	573	3	8	9	Y	7					39
06	100	N	545	-0-	445	3042	542	3	3	9	Y	3					42
07	3100	N	583	-0-	-2517	525	573	3	10	9	Y	9					51
08	1073	N	548	-0-	-525	-0-	541	3	7	9	Y	6					57
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	535	3	2	9	Y	2					59
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	561	3	10	9	Y	9					68
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	3	3	9	Y	3					71
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	552	3	2	9	Y	2	64	1	1	8	8

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		264	-0-	264	264	261	3	3	9	Y	3					69
02	DLQ G-10		220	-0-	220	484	220	3			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		273	-0-	273	757	273	3			Y	-0-					69
04	DLQ G-10		245	-0-	245	1002	244	3	1	9	Y	1					70
05	DLQ G-10		202	-0-	202	1204	202	3			Y	-0-					70
06	100	N	180	-0-	80	1284	180	3			Y	-0-					70
07	1472	N	188	-0-	-1284	-0-	188	3			Y	-0-					70
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	3	2	9	Y	2					72
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					72
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					72
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					72
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	N	14	38	1			19
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1182	3	20	9	N	18					37
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1179	3	25	9	N	23					60
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1275	3	4	9	N	4	41	1			23
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					23
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					23
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1190	3	6	9	N	5					28
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1181	3	3	9	N	3					31
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1149	3	3	9	N	3					34
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1153	3	8	9	N	7					41
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1176	3	36	9	N	33					74
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1163	3	42	9	N	38	82	1			30

TOTAL GAS PROD: 14,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	224	3	72	9	N	65	72	1			135
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	178	3	62	9	N	56					191
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	187	3	47	9	N	43					234
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	238	3	59	9	N	54	151	1			137
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	214	3	74	9	N	67	62	1			142
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	210	3	44	9	N	40					182
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	220	3	65	9	N	59	63	1			178
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	219	3	62	9	N	56	78	1			156
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	189	3	53	9	N	48	50	1	1	8	153
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	226	3	43	9	N	39	56	1			136
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	254	3	59	9	N	54					190
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	243	3	53	9	N	48	95	1			143

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	N	8					35
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					37
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	N	1					38
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1					39
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	3	8	9	N	7					46
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	N	9					55
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	N	2	44	1			13
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2					15
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	N	2					17
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4					21
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					7
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	550	3	1	9	N	1					8
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					9
04	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	3			N	-0-					9
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	N	3					12
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	614	3	2	9	N	2					14
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	666	3	3	9	N	3					17
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					17
09	630	N	163	-0-	-467	-0-	163	3			N	-0-					17
10	682	N	97	-0-	-585	-0-	97	3			N	-0-					17
11	630	N	237	-0-	-393	-0-	237	3			N	-0-					17
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	983	3	35	9	N	32	67	1			13
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	839	3	18	9	N	16					29
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	829	3	9	9	N	8					37
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	886	3	14	9	N	13					50
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	917	3	8	9	N	7					57
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	3	15	9	N	14					71
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	887	3	10	9	N	9					80
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	N	7	74	1			13
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	869	3	10	9	N	9					22
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	830	3	13	9	N	12					34
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	868	3	13	9	N	12					46
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	838	3	8	9	N	7	40	1			13

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1479	3	79	9	N	72	73	1			27
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1416	3	23	9	N	21					48
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1344	3	21	9	N	19	40	1			27
04	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1300	3	1	9	N	1					28
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	3	15	9	N	14					42
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	3	18	9	N	16					58
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1467	3	31	9	N	28					86
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1445	3	9	9	N	8	62	1			32
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1395	3	20	9	N	18					50
10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1323	3	22	9	N	20					70
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1341	3	17	9	N	15					85
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1338	3	17	9	N	15	78	1			22

TOTAL GAS PROD: 17,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	N	3					38
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	449	3	1	9	N	1					39
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	445	3	2	9	N	2					41
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	476	3	8	9	N	7					48
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	474	3	3	9	N	3					51
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	N	3					54
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					54
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					54
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-	36	1	5	5	13
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-	1	5			12
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	397	3	3	9	N	3					15
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	414	3	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	72	1	72	8	27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					49
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	50	1			10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					32
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					140
10	3100	N	3164	-0-	64	64	3133	3	31	9	Y	28	61	1			107
11	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	16					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	50	1			93

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	DLQ G-10		937	-0-	937	937	937	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		757	-0-	757	1694	757	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		802	-0-	802	2496	802	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		662	-0-	662	3158	662	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		708	-0-	708	3866	708	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	623	-0-	523	4389	623	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	637	-0-	-2463	1926	637	3			Y	-0-					-0-
08	2625	N	699	-0-	-1926	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					10
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					10
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					10
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					10
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					10
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					10
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					10
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					10
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					10
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					10
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					10
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	N	1					15
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					15
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					15
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					15
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					15
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					15
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					15
08	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					15
09	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-					15
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2					17
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					17
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					27
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					27
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					27
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					27
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					27
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					27
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					27
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					27
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					27
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1					28
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1					29
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	N	17					37
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	N	9					46
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1011	3	4	9	N	4					50
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6	43	1			13
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	9	N	2					15
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	3	6	9	N	5					20
07	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1183	3	2	9	N	2					22
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1181	3	9	9	N	8					30
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1129	3	10	9	N	9					39
10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1062	3	4	9	N	4					43
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1092	3	9	9	N	8	37	1			14
12	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1101	3	6	9	N	5					19

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	N	4					35
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					37
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					39
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	3	8	9	N	7					46
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	3	10	9	N	9					55
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	N	4	53	1			6
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					6
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	918	3	9	9	N	8	2	8			12
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	810	3	8	9	N	7					19
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	811	3	4	9	N	4					23
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	823	3	8	9	N	7					30
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	824	3	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3					162
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	N	1					163
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	930	3	11	9	N	10					173
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	979	3	4	9	N	4					177
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					187
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	869	3	4	9	N	4	62	1			129
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					129
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	966	3	3	9	N	3					132
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	963	3	14	9	N	13					145
10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	917	3	8	9	N	7					152
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	3	8	9	N	7					159
12	1023	N	928	-0-	-95	-0-	927	3	1	9	N	1					160

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					20
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					20
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					20
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					20
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	3	10	9	N	9					29
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3					32
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	N	2					34
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	869	3	12	9	N	11	2	8			43
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	N	7					50
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	859	3	7	9	N	6	49	1			7
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	3	8	9	N	7					14
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	N	6					20

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	N	7					21
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3					24
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7	9	N	6					30
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					30
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					30
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	3	9	9	N	8					38
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					38
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	858	3	8	9	N	7	2	8			43
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	819	3	8	9	N	7					50
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	803	3	6	9	N	5	39	1			16
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	826	3	6	9	N	5					21
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	845	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					29
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1					30
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	10	9	N	9					39
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4					43
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					43
06	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-					43
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					43
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	123	3	1	9	N	1					44
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	3	2	9	N	2					46
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	105	3	4	9	N	4					50
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17	57	1			10
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	N	4					14

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2213	3	41	9	N	37	88	1			13
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	3	10	9	N	9					22
03	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2031	3	4	9	N	4					26
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	1	9	N	1					27
05	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	3			N	-0-					27
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					27
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	3			N	-0-					27
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	3	2	9	N	2					29
09	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	3			N	-0-					29
10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	2130	3	1	9	N	1					30
11	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2161	3	2	9	N	2					32
12	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2219	3	42	9	N	38	44	1			26

TOTAL GAS PROD: 26,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	555	3	8	9	N	7					13
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					15
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					15
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1					16
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	3	6	9	N	5					21
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7					28
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	N	1					29
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					29
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	683	3	1	9	N	1					30
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	661	3	1	9	N	1	1	8			30
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	617	3	2	9	N	2					32
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	619	3	4	9	N	4					36

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	91	3	7	9	Y	6					51
02	DLQ G-10		398	-0-	398	496	397	3	1	9	Y	1					52
03	DLQ G-10		406	-0-	406	902	403	3	3	9	Y	3					55
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1387	483	3	2	9	Y	2	49	1			8
05	DLQ G-10		541	-0-	541	1928	535	3	6	9	Y	5					13
06	100	N	518	-0-	418	2346	517	3	1	9	Y	1					14
07	2860	N	514	-0-	-2346	-0-	512	3	2	9	Y	2					16
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5	2	8			19
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	Y	3					22
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	478	3	1	9	Y	1	1	8			22
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2					24
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	490	3	4	9	Y	4	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					31
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	543	3	3	9	N	3					34
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	538	3	4	9	N	4					38
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					38
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	594	3	6	9	N	5					43
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	N	6	33	1			16
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	545	3	4	9	N	4					20
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					20
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	501	3	1	9	N	1					21
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	N	1					22
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	N	6					28
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	N	8					36

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	N	16					37
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	588	3	15	9	N	14					51
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	586	3	13	9	N	12	42	1			21
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	616	3	12	9	N	11					32
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2					34
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	551	3	12	9	N	11					45
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	562	3	6	9	N	5					50
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	578	3	1	9	N	1					51
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	587	3	10	9	N	9	38	1			22
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	N	2					24
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	N	10					34
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11					45

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	DLQ G-10		278	-0-	278	278	276	3	2	9	Y	2					39
02	DLQ G-10		344	-0-	344	622	334	3	10	9	Y	9					48
03	DLQ G-10		301	-0-	301	923	297	3	4	9	Y	4					52
04	DLQ G-10		397	-0-	397	1320	391	3	6	9	Y	5	34	1			23
05	DLQ G-10		424	-0-	424	1744	404	3	20	9	Y	18					41
06	100	N	327	-0-	227	1971	327	3			Y	-0-					41
07	2331	N	360	-0-	-1971	-0-	360	3			Y	-0-					41
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	375	3	8	9	Y	7					48
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	Y	3	2	8			49
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	344	3	3	9	Y	3					52
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	337	3	8	9	Y	7	1	8			58
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	Y	8	45	1			21

TOTAL GAS PROD: 4,175 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 #: 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	DLQ G-10		585	-0-	585	585	570	3	15	9	Y	14	45	1			15
02	DLQ G-10		485	-0-	485	1070	479	3	6	9	Y	5					20
03	DLQ G-10		500	-0-	500	1570	493	3	7	9	Y	6					26
04	DLQ G-10		529	-0-	529	2099	527	3	2	9	Y	2					28
05	DLQ G-10		545	-0-	545	2644	530	3	15	9	Y	14					42
06	100	N	483	-0-	383	3027	471	3	12	9	Y	11					53
07	3100	N	454	-0-	-2646	381	446	3	8	9	Y	7	41	1			19
08	823	N	442	-0-	-381	-0-	442	3			Y	-0-					19
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	393	3	1	9	Y	1					20
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-					20
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					20
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	592	3	13	9	N	12					29
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	547	3	1	9	N	1					30
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	3	1	9	N	1					31
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					31
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	590	3	4	9	N	4					35
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	N	1					36
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	590	3	2	9	N	2					38
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	576	3	6	9	N	5					43
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	547	3	3	9	N	3					46
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	549	3	7	9	N	6	44	1	1	8	7
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	549	3	3	9	N	3					10
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	3	3	9	N	3					13

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 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	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					44
02	DLQ G-10		205	-0-	205	420	205	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		215	-0-	215	635	215	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		248	-0-	248	883	247	3	1	9	Y	1					45
05	DLQ G-10		258	-0-	258	1141	254	3	4	9	Y	4					49
06	100	N	267	-0-	167	1308	266	3	1	9	Y	1					50
07	1583	N	275	-0-	-1308	-0-	275	3			Y	-0-					50
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3					53
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					53
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					53
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-	36	1			17
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					41
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-					41
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	N	2					43
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					43
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	N	12					55
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	221	3	4	9	N	4	49	1			10
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					10
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					10
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					10
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					10
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					10
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	86	3	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					38
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	N	5					43
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	373	3	2	9	N	2					45
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					45
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					45
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	349	3	1	9	N	1					46
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					46
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	N	1					47
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					47
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	218	3	1	9	N	1					48
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					48
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		300	-0-	300	300	294	3	6	9	Y	5	46	1			16
02	DLQ G-10		467	-0-	467	767	460	3	7	9	Y	6					22
03	DLQ G-10		439	-0-	439	1206	439	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		509	-0-	509	1715	509	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		572	-0-	572	2287	572	3			Y	-0-					22
06	100	N	531	-0-	431	2718	529	3	2	9	Y	2					24
07	3100	N	512	-0-	-2588	130	512	3			Y	-0-					24
08	748	N	618	-0-	-130	-0-	610	3	8	9	Y	7					31
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					32
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	496	3	2	9	Y	2					34
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2					36
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		604	-0-	604	604	594	3	10	9	Y	9					35
02	DLQ G-10		583	-0-	583	1187	575	3	8	9	Y	7					42
03	DLQ G-10		546	-0-	546	1733	537	3	9	9	Y	8					50
04	DLQ G-10		546	-0-	546	2279	544	3	2	9	Y	2					52
05	DLQ G-10		594	-0-	594	2873	588	3	6	9	Y	5					57
06	100	N	561	-0-	461	3334	554	3	7	9	Y	6	41	1			22
07	3100	N	566	-0-	-2534	800	565	3	1	9	Y	1					23
08	1370	N	570	-0-	-800	-0-	567	3	3	9	Y	3					26
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	510	3	6	9	Y	5					31
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	514	3	4	9	Y	4					35
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	516	3	7	9	Y	6					41
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	493	3	17	9	Y	15	51	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		859	-0-	859	859	840	3	19	9	Y	17					29
02	DLQ G-10		996	-0-	996	1855	989	3	7	9	Y	6					35
03	DLQ G-10		928	-0-	928	2783	920	3	8	9	Y	7					42
04	DLQ G-10		1074	-0-	1074	3857	1071	3	3	9	Y	3	36	1			9
05	DLQ G-10		1047	-0-	1047	4904	1043	3	4	9	Y	4					13
06	100	N	977	-0-	877	5781	974	3	3	9	Y	3					16
07	3100	N	990	-0-	-2110	3671	987	3	3	9	Y	3					19
08	3100	N	1008	-0-	-2092	1579	1005	3	3	9	Y	3					22
09	2573	N	994	-0-	-1579	-0-	988	3	6	9	Y	5					27
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	976	3	6	9	Y	5	1	8			31
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	3	9	9	Y	8					39
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1010	3	7	9	Y	6					45

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	3	11	9	N	10					36
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	691	3	7	9	N	6					42
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	699	3	3	9	N	3					45
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	N	3					48
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					48
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19	9	N	17	56	1			9
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	N	3					12
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	834	3	4	9	N	4					16
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	783	3	9	9	N	8					24
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	776	3	3	9	N	3					27
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	3	6	9	N	5					32
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	N	6					38

TOTAL GAS PROD: 9,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					22
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	N	6					28
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	802	3	7	9	N	6					34
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	N	3					37
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	874	3	8	9	N	7					44
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	3	6	9	N	5					49
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					49
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	863	3	3	9	N	3					52
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	747	3	7	9	N	6					58
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	712	3	7	9	N	6	59	1			5
11	840	N	654	-0-	-186	-0-	653	3	1	9	N	1					6
12	775	N	629	-0-	-146	-0-	625	3	4	9	N	4					10

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	364	3	6	9	N	5					42
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	330	3	10	9	N	9					51
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	340	3	1	9	N	1					52
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2					54
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	N	3	38	1			19
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3					22
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					22
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	3	1	9	N	1					23
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	317	3	1	9	N	1					24
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					24
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					24
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	660	3	10	9	N	9					30
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	764	3	2	9	N	2					32
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	756	3	7	9	N	6					38
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	N	3					41
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	3	10	9	N	9					50
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	3	8	9	N	7					57
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2					59
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10	56	1	3	8	10
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	3	6	9	N	5					15
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	872	3	6	9	N	5					20
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	850	3	4	9	N	4	1	8			23
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	842	3	7	9	N	6					29

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					8
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					8
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					8
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					8
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					8
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					8
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					8
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					8
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					8
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					8
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		460	-0-	460	460	448	3	12	9	Y	11	41	1			12
02	DLQ G-10		379	-0-	379	839	378	3	1	9	Y	1					13
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1220	381	3			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		393	-0-	393	1613	393	3			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		446	-0-	446	2059	439	3	7	9	Y	6					19
06	100	N	411	-0-	311	2370	403	3	8	9	Y	7					26
07	2752	N	382	-0-	-2370	-0-	381	3	1	9	Y	1					27
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			Y	-0-					27
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3			Y	-0-					27
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	Y	1					28
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					30
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	N	8					38
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	351	3	7	9	N	6					44
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	N	7					51
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	3	17	9	N	15					66
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	427	3	12	9	N	11					77
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	375	3	7	9	N	6	80	1			3
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	394	3	13	9	N	12					15
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	427	3	15	9	N	14					29
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	403	3	13	9	N	12					41
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	N	17					58
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	336	3	8	9	N	7					65
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	370	3	6	9	N	5	53	1			17

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		785	-0-	785	785	772	3	13	9	Y	12					26
02	DLQ G-10		675	-0-	675	1460	665	3	10	9	Y	9					35
03	DLQ G-10		687	-0-	687	2147	678	3	9	9	Y	8					43
04	DLQ G-10		628	-0-	628	2775	628	3			Y	-0-					43
05	DLQ G-10		711	-0-	711	3486	711	3			Y	-0-	25	1	1	5	17
06	100	N	726	-0-	626	4112	724	3	2	9	Y	2					19
07	3100	N	719	-0-	-2381	1731	719	3			Y	-0-					19
08	2462	N	731	-0-	-1731	-0-	731	3			Y	-0-					19
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			Y	-0-					19
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					19
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	Y	4	1	8			22
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4					26

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	888	3	22	9	N	20					66
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	816	3	21	9	N	19	68	1			17
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	808	3	10	9	N	9					26
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	789	3	7	9	N	6					32
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	809	3	6	9	N	5					37
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	3	10	9	N	9					46
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	780	3	10	9	N	9					55
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	3	4	9	N	4					59
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	3	18	9	N	16	52	1	1	8	22
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	777	3	14	9	N	13					35
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	767	3	7	9	N	6					41
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	819	3	10	9	N	9	36	1			14

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	999	3	26	9	Y	24	54	1			30
02	DLQ G-10		952	-0-	952	1977	920	3	32	9	Y	29					59
03	DLQ G-10		901	-0-	901	2878	886	3	15	9	Y	14					73
04	DLQ G-10		842	-0-	842	3720	836	3	6	9	Y	5	46	1			32
05	DLQ G-10		935	-0-	935	4655	924	3	11	9	Y	10					42
06	100	N	875	-0-	775	5430	866	3	9	9	Y	8					50
07	3100	N	1036	-0-	-2064	3366	1014	3	22	9	Y	20	61	1			9
08	3100	N	1013	-0-	-2087	1279	992	3	21	9	Y	19					28
09	2240	N	961	-0-	-1279	-0-	942	3	19	9	Y	17					45
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	868	3	7	9	Y	6	1	8			50
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	Y	12	39	1			23
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	985	3	14	9	Y	13					36

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	507	3	12	9	N	11					30
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	563	3	1	9	N	1					31
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	762	3	12	9	N	11					42
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					46
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	567	3	11	9	N	10					56
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	725	3	1	9	N	1					57
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	N	1					58
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	762	3	6	9	N	5					63
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	682	3	6	9	N	5					68
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	726	3	4	9	N	4	57	1	1	8	14
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	736	3	6	9	N	5					19
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1102	3	65	9	N	59	97	1			15
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	1011	3	9	9	N	8					23
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1051	3	17	9	N	15					38
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1062	3	18	9	N	16					54
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1056	3	9	9	N	8	48	1			14
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	998	3	18	9	N	16					30
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1022	3	12	9	N	11					41
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1009	3	9	9	N	8					49
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1051	3	25	9	N	23					72
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	986	3	17	9	N	15	61	1			26
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	975	3	12	9	N	11					37
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1021	3	20	9	N	18					55

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	3	4	9	N	4					21
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1190	3	3	9	N	3					24
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1184	3	50	9	N	45					69
04	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	3			N	-0-					69
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1174	3	1	9	N	1					70
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	3	1	9	N	1					71
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					71
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					71
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1207	3	6	9	N	5					76
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	3	2	9	N	2					78
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1175	3	1	9	N	1					79
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1187	3	1	9	N	1					80

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					10
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	296	3	3	9	N	3					13
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					13
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					13
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					13
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					13
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					13
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					13
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					13
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					13
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	294	3	3	9	N	3					16
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	N	4					20

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1509	3	51	9	N	46	60	1			39
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	3	21	9	N	19					58
03	1333	N	968	-0-	-365	-0-	951	3	17	9	N	15	59	1			14
04	1290	N	777	-0-	-513	-0-	777	3			N	-0-					14
05	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	1114	3	2	9	N	2					16
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	967	3	12	9	N	11					27
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	755	3	6	9	N	5					32
08	1116	N	915	-0-	-201	-0-	913	3	2	9	N	2					34
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	902	3	6	9	N	5					39
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	N	6					45
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	895	3	13	9	N	12	45	1			12
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4					16

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	N	6					29
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	665	3	6	9	N	5					34
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	3	2	9	N	2					36
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	N	2					38
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	3	11	9	N	10					48
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	N	2					50
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	849	3	1	9	N	1					51
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	827	3	2	9	N	2					53
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	3	8	9	N	7					60
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	815	3	3	9	N	3	48	1			15
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					20
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	3	1	9	N	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	3			N	-0-					-0-
10	213	N	5	-0-	-208	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	6	-0-	-2753	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					24
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	651	3	19	9	N	17					41
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					43
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	N	3					46
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7					53
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	3	7	9	N	6					59
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					59
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	782	3	4	9	N	4	56	1			7
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	762	3	3	9	N	3					10
10	806	N	729	-0-	-77	-0-	722	3	7	9	N	6	1	8			15
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	745	3	4	9	N	4					19
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	769	3	4	9	N	4					23

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1355	3	29	9	N	26					35
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1177	3	45	9	N	41	54	1			22
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	3	9	9	N	8					30
04	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	1001	3	8	9	N	7					37
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1162	3	22	9	N	20					57
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	N	2					59
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1024	3	8	9	N	7					66
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1047	3	8	9	N	7	52	1			21
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	3	10	9	N	9					30
10	1023	N	926	-0-	-97	-0-	919	3	7	9	N	6					36
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	946	3	10	9	N	9					45
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	930	3	8	9	N	7	35	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	842	3	26	9	N	24					46
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	789	3	14	9	N	13					59
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	794	3	6	9	N	5	47	1			17
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					25
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	820	3	10	9	N	9					34
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	N	4					38
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	776	3	7	9	N	6					44
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	3	12	9	N	11					55
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	771	3	7	9	N	6	44	1	1	8	16
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	752	3	6	9	N	5					21
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	723	3	3	9	N	3					24
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	754	3	19	9	N	17					41

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 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	DLQ G-10		875	-0-	875	875	832	3	43	9	Y	39					177
02	DLQ G-10		745	-0-	745	1620	693	3	52	9	Y	47	97	1			127
03	DLQ G-10		636	-0-	636	2256	604	3	32	9	Y	29					156
04	DLQ G-10		834	-0-	834	3090	778	3	56	9	Y	51	88	1			119
05	DLQ G-10		702	-0-	702	3792	670	3	32	9	Y	29					148
06	100	N	667	-0-	567	4359	632	3	35	9	Y	32	72	1			108
07	3100	N	694	-0-	-2406	1953	660	3	34	9	Y	31					139
08	2648	N	695	-0-	-1953	-0-	661	3	34	9	Y	31					170
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	626	3	34	9	Y	31					201
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	624	3	28	9	Y	25	106	1			120
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	617	3	28	9	Y	25					145
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	646	3	29	9	Y	26	53	1	1	8	117

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					35
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					35
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					35
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					35
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					35
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					35
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					35
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	N	1					36
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					36
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1					37
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	N	4					41
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	N	8					44
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4					48
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	N	4					52
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	N	6					58
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	3	10	9	N	9	48	1			19
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	N	1					20
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	N	1					21
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3					24
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	3	9	9	N	8					32
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	453	3	4	9	N	4					36
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	459	3	7	9	N	6					42
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	454	3	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	392	3	1	9	N	1					13
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	347	3	1	9	N	1					14
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	354	3	2	9	N	2					16
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	N	5					21
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2					23
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					28
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	410	3	15	9	N	14					42
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					42
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	346	3	1	9	N	1					43
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	347	3	18	9	N	16					59
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	334	3	4	9	N	4					63
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	342	3	3	9	N	3	50	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					24
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	N	4					28
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					28
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					28
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					31
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	N	3					34
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1					35
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	3	7	9	N	6					41
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	N	5	2	8			44
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	721	3	4	9	N	4	32	1			16
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	760	3	6	9	N	5					21
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	765	3	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	3	1	9	N	1					14
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2					16
03	1240	N	916	-0-	-324	-0-	912	3	4	9	N	4					20
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					20
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	3			N	-0-					20
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					20
07	930	N	738	-0-	-192	-0-	717	3	21	9	N	19					39
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	3	2	9	N	2					41
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2266	3	33	9	N	30					71
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1624	3	15	9	N	14	55	1			30
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1940	3	21	9	N	19					49
12	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1648	3	22	9	N	20	53	1			16

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	N	5					36
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	372	3	2	9	N	2					38
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	480	3	3	9	N	3					41
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	N	4					45
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	N	8					53
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	N	4					57
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					57
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	3	4	9	N	4	59	1	1	8	1
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	851	3	14	9	N	13	2	8			12
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3	1	8			14
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	3	7	9	N	6	1	8			19
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					23

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	N	10					44
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	704	3	13	9	N	12					56
03	837	N	618	-0-	-219	-0-	614	3	4	9	N	4	41	1			19
04	840	N	641	-0-	-199	-0-	638	3	3	9	N	3					22
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	786	3	2	9	N	2					24
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	3	4	9	N	4					28
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	3	9	9	N	8					36
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	677	3	2	9	N	2					38
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	697	3	4	9	N	4					42
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	704	3	1	9	N	1					43
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	774	3	9	9	N	8					51
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8	42	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	1099	3	21	9	Y	19					37
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2154	1005	3	29	9	Y	26					63
03	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3217	1059	3	4	9	Y	4					67
04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	4239	1016	3	6	9	Y	5	25	1			47
05	DLQ G-10		914	-0-	914	5153	914	3			Y	-0-					47
06	100	N	988	-0-	888	6041	988	3			Y	-0-					47
07	3100	N	1014	-0-	-2086	3955	1014	3			Y	-0-					47
08	3100	N	868	-0-	-2232	1723	868	3			Y	-0-					47
09	2516	N	793	-0-	-1723	-0-	793	3			Y	-0-					47
10	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			Y	-0-					47
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			Y	-0-					47
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	N	4					24
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3					27
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1					28
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	350	3	4	9	N	4					32
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	402	3	2	9	N	2					34
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					34
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	N	1					35
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1					36
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					36
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					36
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	N	2					38
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					34
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					34
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					34
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					34
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3					37
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	658	3	17	9	N	15					52
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	51	1			1
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	N	1					2
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					2
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	3	4	9	N	4					6
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	3	14	9	N	13					19
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	913	3	9	9	N	8					27

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					22
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					22
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					22
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					22
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					22
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					22
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					22
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	3	1	9	N	1					23
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1					24
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	410	3	3	9	N	3					27
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	431	3	4	9	N	4					31
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	460	3	2	9	N	2	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	DLQ G-10		733	-0-	733	733	722	3	11	9	Y	10					44
02	DLQ G-10		602	-0-	602	1335	601	3	1	9	Y	1					45
03	DLQ G-10		573	-0-	573	1908	564	3	9	9	Y	8					53
04	DLQ G-10		620	-0-	620	2528	620	3			Y	-0-	43	1			10
05	DLQ G-10		694	-0-	694	3222	691	3	3	9	Y	3					13
06	100	N	710	-0-	610	3832	709	3	1	9	Y	1					14
07	3100	N	734	-0-	-2366	1466	727	3	7	9	Y	6					20
08	2191	N	725	-0-	-1466	-0-	723	3	2	9	Y	2					22
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	664	3	9	9	Y	8					30
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	637	3	2	9	Y	2	2	8			30
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	645	3	1	9	Y	1					31
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1170	3	37	9	N	34	39	1			19
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1029	3	10	9	N	9					28
03	1178	N	986	-0-	-192	-0-	982	3	4	9	N	4					32
04	1170	N	898	-0-	-272	-0-	896	3	2	9	N	2					34
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1020	3	3	9	N	3					37
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	903	3	3	9	N	3					40
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	883	3	2	9	N	2					42
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	908	3	9	9	N	8					50
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	805	3	2	9	N	2	36	1			16
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	3	11	9	N	10					26
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	N	4					30
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	3	13	9	N	12					42

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	562	3	10	9	N	9					28
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	492	3	3	9	N	3					31
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	3	6	9	N	5					36
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N	9					45
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16					61
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	688	3	13	9	N	12	56	1			17
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					17
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	614	3	8	9	N	7					24
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	597	3	9	9	N	8					32
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	573	3	6	9	N	5					37
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	588	3	7	9	N	6					43
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	588	3	9	9	N	8	36	1			15

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		658	-0-	658	658	658	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		542	-0-	542	1200	542	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1755	555	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		720	-0-	720	2475	709	3	11	9	Y	10					30
05	DLQ G-10		825	-0-	825	3300	817	3	8	9	Y	7					37
06	100	N	844	-0-	744	4044	836	3	8	9	Y	7					44
07	3100	N	874	-0-	-2226	1818	859	3	15	9	Y	14	48	1			10
08	2662	N	844	-0-	-1818	-0-	824	3	20	9	Y	18					28
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	814	3	9	9	Y	8					36
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	823	3	10	9	Y	9					45
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	Y	10					55
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5	40	1	1	8	19

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	N	5					44
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2					46
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	194	3	8	9	N	7					53
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3	41	1			15
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	N	2					17
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	200	3	2	9	N	2					19
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	203	3	1	9	N	1					20
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2					22
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	204	3	8	9	N	7					29
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	192	3	1	9	N	1					30
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	199	3	8	9	N	7					37
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	177	3	8	9	N	7					44

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					140
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	730	3	3	9	N	3					143
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	N	10					153
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					154
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	N	13					167
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	3	8	9	N	7					174
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	3	7	9	N	6					180
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1101	3	18	9	N	16					196
09	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	990	3	11	9	N	10					206
10	1209	N	923	-0-	-286	-0-	914	3	9	9	N	8	74	1			140
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1012	3	12	9	N	11					151
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	991	3	11	9	N	10					161

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					15
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					15
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					15
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					15
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					15
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					16
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					17
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					17
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					17
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	257	3	17	9	N	15					32
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	DLQ G-10		490	-0-	490	490	488	3	2	9	Y	2	45	1			10
02	DLQ G-10		512	-0-	512	1002	512	3			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		499	-0-	499	1501	495	3	4	9	Y	4					14
04	DLQ G-10		576	-0-	576	2077	568	3	8	9	Y	7					21
05	DLQ G-10		595	-0-	595	2672	585	3	10	9	Y	9					30
06	100	N	643	-0-	543	3215	631	3	12	9	Y	11					41
07	3100	N	697	-0-	-2403	812	682	3	15	9	Y	14					55
08	1511	N	699	-0-	-812	-0-	689	3	10	9	Y	9					64
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	645	3	12	9	Y	11					75
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	642	3	8	9	Y	7	68	1			14
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	Y	8					22
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	668	3	11	9	Y	10					32

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					44
02	DLQ G-10		72	-0-	72	176	72	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		107	-0-	107	283	107	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		135	-0-	135	418	135	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		156	-0-	156	574	156	3			Y	-0-					44
06	100	N	157	-0-	57	631	157	3			Y	-0-					44
07	793	N	162	-0-	-631	-0-	162	3			Y	-0-					44
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					44
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					44
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					44
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					44
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	3	24	9	N	22					49
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	950	3	10	9	N	9					58
03	1054	N	963	-0-	-91	-0-	957	3	6	9	N	5	42	1			21
04	1080	N	832	-0-	-248	-0-	832	3			N	-0-					21
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1028	3	3	9	N	3					24
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	849	3	2	9	N	2					26
07	868	N	762	-0-	-106	-0-	759	3	3	9	N	3					29
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	828	3	6	9	N	5					34
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	3	2	9	N	2					36
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	3	10	9	N	9					45
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	3	3	9	N	3					48
12	992	N	824	-0-	-168	-0-	818	3	6	9	N	5	39	1			14

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	296	3	1	9	N	1					27
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					27
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					27
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					27
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1					28
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					28
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	3	1	9	N	1					29
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	N	2					31
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					31
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	N	4					35
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	N	2					37

TOTAL GAS PROD: 4,112 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 #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		968	-0-	968	968	960	3	8	9	Y	7					44
02	DLQ G-10		838	-0-	838	1806	838	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		784	-0-	784	2590	784	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		986	-0-	986	3576	986	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		965	-0-	965	4541	965	3			Y	-0-	27	1	1	5	16
06	100	N	936	-0-	836	5377	936	3			Y	-0-					16
07	3100	N	926	-0-	-2174	3203	926	3			Y	-0-					16
08	3100	N	860	-0-	-2240	963	860	3			Y	-0-					16
09	1794	N	831	-0-	-963	-0-	831	3			Y	-0-					16
10	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			Y	-0-					16
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			Y	-0-					16
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					17
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					17
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					17
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					17
05	992	N	695	-0-	-297	-0-	693	3	2	9	N	2					19
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	N	1					20
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					20
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	609	3	1	9	N	1					21
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	588	3	1	9	N	1					22
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					22
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					22
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					15
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					15
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					15
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					15
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					16
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					16
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					16
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	N	6					22
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					24
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	354	3	2	9	N	2					26
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		611	-0-		611		611		592	3	19	9	Y	17					49
02	DLQ G-10		581	-0-		581		1192		573	3	8	9	Y	7					56
03	DLQ G-10		575	-0-		575		1767		567	3	8	9	Y	7					63
04	DLQ G-10		708	-0-		708		2475		700	3	8	9	Y	7	50	1			20
05	DLQ G-10		689	-0-		689		3164		687	3	2	9	Y	2					22
06	100	N	661	-0-		561		3725		657	3	4	9	Y	4					26
07	3100	N	702	-0-		-2398		1327		691	3	11	9	Y	10					36
08	2025	N	698	-0-		-1327		-0-		690	3	8	9	Y	7					43
09	660	N	653	-0-		-7		-0-		646	3	7	9	Y	6					49
10	713	N	633	-0-		-80		-0-		624	3	9	9	Y	8					57
11	690	N	632	-0-		-58		-0-		625	3	7	9	Y	6					63
12	682	N	633	-0-		-49		-0-		624	3	9	9	Y	8	53	1	1	8	17

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-		-0-		-0-		1558	3			N	-0-					42
02	1596	N	1296	-0-		-300		-0-		1296	3			N	-0-					42
03	1395	N	1356	-0-		-39		-0-		1356	3			N	-0-					42
04	1619	N	1619	-0-		-0-		-0-		1618	3	1	9	N	1					43
05	1580	N	1580	-0-		-0-		-0-		1549	3	31	9	N	28					71
06	1569	N	1569	-0-		-0-		-0-		1557	3	12	9	N	11	79	1			3
07	1674	N	1581	-0-		-93		-0-		1569	3	12	9	N	11					14
08	1581	N	1516	-0-		-65		-0-		1501	3	15	9	N	14					28
09	1560	N	1436	-0-		-124		-0-		1418	3	18	9	N	16					44
10	1581	N	1341	-0-		-240		-0-		1333	3	8	9	N	7					51
11	1470	N	1454	-0-		-16		-0-		1437	3	17	9	N	15	49	1			17
12	1488	N	1398	-0-		-90		-0-		1386	3	12	9	N	11					28

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		298	-0-		298		298		298	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		349	-0-		349		647		346	3	3	9	Y	3					27
03	DLQ G-10		293	-0-		293		940		292	3	1	9	Y	1					28
04	DLQ G-10		350	-0-		350		1290		350	3			Y	-0-					28
05	DLQ G-10		341	-0-		341		1631		338	3	3	9	Y	3					31
06	100	N	312	-0-		212		1843		312	3			Y	-0-					31
07	2184	N	341	-0-		-1843		-0-		338	3	3	9	Y	3					34
08	355	N	355	-0-		-0-		-0-		352	3	3	9	Y	3					37
09	319	N	319	-0-		-0-		-0-		317	3	2	9	Y	2					39
10	341	N	294	-0-		-47		-0-		294	3			Y	-0-					39
11	330	N	305	-0-		-25		-0-		305	3			Y	-0-					39
12	341	N	312	-0-		-29		-0-		308	3	4	9	Y	4					43

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		316	-0-	316	710	316	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		333	-0-	333	1043	331	3	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10		373	-0-	373	1416	372	3	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		223	-0-	223	1639	223	3			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		246	-0-	246	1885	246	3			Y	-0-					16
07	2204	N	319	-0-	-1885	-0-	313	3	6	9	Y	5					21
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					22
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2					24
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4	1	8			27
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	Y	5					32
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	419	3	2	9	Y	2					34

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4					23
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	271	3	3	9	N	3					26
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	3	2	9	N	2					28
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	N	7					35
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	3	7	9	N	6					41
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					42
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	319	3	3	9	N	3					45
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					48
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					48
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					48
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					48
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	251	3	3	9	N	3	21	1			30

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	DLQ G-10		161	-0-	161	161	160	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10		152	-0-	152	313	151	3	1	9	Y	1					17
03	DLQ G-10		209	-0-	209	522	203	3	6	9	Y	5					22
04	DLQ G-10		290	-0-	290	812	290	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		328	-0-	328	1140	326	3	2	9	Y	2					24
06	DLQ G-10		434	-0-	434	1574	432	3	2	9	Y	2					26
07	2042	N	468	-0-	-1574	-0-	466	3	2	9	Y	2					28
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	531	3	8	9	Y	7					35
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2					37
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1					38
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	8			38
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		532	-0-	532	532	524	3	8	9	Y	7					47
02	DLQ G-10		444	-0-	444	976	441	3	3	9	Y	3					50
03	DLQ G-10		439	-0-	439	1415	438	3	1	9	Y	1					51
04	DLQ G-10		579	-0-	579	1994	571	3	8	9	Y	7					58
05	DLQ G-10		604	-0-	604	2598	596	3	8	9	Y	7	34	1			31
06	DLQ G-10		560	-0-	560	3158	560	3			Y	-0-					31
07	3100	N	564	-0-	-2536	622	564	3			Y	-0-					31
08	1173	N	551	-0-	-622	-0-	551	3			Y	-0-					31
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	536	3	4	9	Y	4					35
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	501	3	6	9	Y	5					40
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	509	3	6	9	Y	5					45
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	543	3	2	9	Y	2					47

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1131	3	50	9	N	45	74	1			19
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	990	3	29	9	N	26					45
03	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	990	3	19	9	N	17	31	1			31
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1055	3	19	9	N	17					48
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1092	3	20	9	N	18	36	1			30
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	930	3	10	9	N	9					39
07	1116	N	848	-0-	-268	-0-	837	3	11	9	N	10					49
08	1116	N	969	-0-	-147	-0-	962	3	7	9	N	6					55
09	930	N	856	-0-	-74	-0-	848	3	8	9	N	7	37	1	1	8	24
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					24
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	N	5					29
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1181	3	40	9	N	36	51	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		886	-0-	886	886	886	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		772	-0-	772	1658	772	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		735	-0-	735	2393	735	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		870	-0-	870	3263	870	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		940	-0-	940	4203	940	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		796	-0-	796	4999	796	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	816	-0-	-2284	2715	816	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	889	-0-	-2211	504	889	3			Y	-0-					-0-
09	1257	N	753	-0-	-504	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 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	DLQ G-10		542	-0-	542	542	541	3	1	9	Y	1					35
02	DLQ G-10		592	-0-	592	1134	590	3	2	9	Y	2					37
03	DLQ G-10		582	-0-	582	1716	580	3	2	9	Y	2					39
04	DLQ G-10		623	-0-	623	2339	620	3	3	9	Y	3					42
05	DLQ G-10		651	-0-	651	2990	649	3	2	9	Y	2					44
06	DLQ G-10		645	-0-	645	3635	645	3			Y	-0-					44
07	3100	N	645	-0-	-2455	1180	644	3	1	9	Y	1					45
08	1767	N	587	-0-	-1180	-0-	583	3	4	9	Y	4					49
09	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			Y	-0-					49
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					49
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					49
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	Y	2	39	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					65
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	748	3	9	9	N	8					73
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	760	3	1	9	N	1	62	1			12
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	N	1					13
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	N	6					19
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	719	3	2	9	N	2					21
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	768	3	1	9	N	1					22
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	769	3	2	9	N	2					24
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	N	4					28
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	N	3					31
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	735	3	3	9	N	3					34
12	1054	N	751	-0-	-303	-0-	748	3	3	9	N	3	1	8			36

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

01	DLQ G-10		588	-0-	588	588	584	3	4	9	Y	4					24
02	DLQ G-10		521	-0-	521	1109	517	3	4	9	Y	4					28
03	DLQ G-10		464	-0-	464	1573	464	3			Y	-0-					28
04	DLQ G-10		581	-0-	581	2154	579	3	2	9	Y	2					30
05	DLQ G-10		539	-0-	539	2693	538	3	1	9	Y	1					31
06	DLQ G-10		473	-0-	473	3166	473	3			Y	-0-					31
07	3100	N	491	-0-	-2609	557	491	3			Y	-0-					31
08	1069	N	512	-0-	-557	-0-	512	3			Y	-0-					31
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					31
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					31
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					31
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	398	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1068	3	13	9	Y	12					42
02	DLQ G-10		959	-0-	959	2040	951	3	8	9	Y	7					49
03	DLQ G-10		941	-0-	941	2981	934	3	7	9	Y	6					55
04	DLQ G-10		1061	-0-	1061	4042	1061	3			Y	-0-	40	1	1	5	14
05	DLQ G-10		732	-0-	732	4774	731	3	1	9	Y	1					15
06	100	N	805	-0-	705	5479	805	3			Y	-0-					15
07	3100	N	920	-0-	-2180	3299	920	3			Y	-0-					15
08	3100	N	890	-0-	-2210	1089	890	3			Y	-0-					15
09	1912	N	823	-0-	-1089	-0-	823	3			Y	-0-					15
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			Y	-0-					15
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	678	3			Y	-0-					15
12	837	N	590	-0-	-247	-0-	589	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		354	-0-	354	354	348	3	6	9	Y	5					28
02	DLQ G-10		319	-0-	319	673	311	3	8	9	Y	7					35
03	DLQ G-10		301	-0-	301	974	301	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		325	-0-	325	1299	325	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		308	-0-	308	1607	308	3			Y	-0-					35
06	100	N	205	-0-	105	1712	205	3			Y	-0-					35
07	2018	N	306	-0-	-1712	-0-	306	3			Y	-0-					35
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					35
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					35
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					35
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					35
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	468	3	1	9	Y	1					26
02	DLQ G-10		502	-0-	502	971	502	3			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		497	-0-	497	1468	496	3	1	9	Y	1					27
04	DLQ G-10		580	-0-	580	2048	578	3	2	9	Y	2					29
05	DLQ G-10		587	-0-	587	2635	587	3			Y	-0-					29
06	100	N	559	-0-	459	3094	559	3			Y	-0-					29
07	3100	N	582	-0-	-2518	576	580	3	2	9	Y	2					31
08	1120	N	544	-0-	-576	-0-	541	3	3	9	Y	3					34
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	514	3	3	9	Y	3					37
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			Y	-0-	34	1			3
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	490	3	6	9	Y	5					8
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	517	3	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		796	-0-	796	796	796	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		905	-0-	905	1701	901	3	4	9	Y	4					16
03	DLQ G-10		839	-0-	839	2540	839	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		889	-0-	889	3429	889	3			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		913	-0-	913	4342	910	3	3	9	Y	3					19
06	100	N	899	-0-	799	5141	898	3	1	9	Y	1					20
07	3100	N	922	-0-	-2178	2963	922	3			Y	-0-					20
08	3100	N	915	-0-	-2185	778	915	3			Y	-0-					20
09	1637	N	859	-0-	-778	-0-	859	3			Y	-0-					20
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					20
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	3			Y	-0-					20
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	3	1	9	Y	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	53	1			8
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	599	3	1	9	N	1					9
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3			N	-0-					9
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	627	3	7	9	N	6					15
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	573	3	34	9	N	31					46
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	558	3	7	9	N	6					52
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	544	3	3	9	N	3					55
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	572	3	3	9	N	3					58
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	531	3	17	9	N	15					73
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	551	3	23	9	N	21	79	1			15
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	513	3	6	9	N	5					20
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	512	3	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7	9	N	6	42	1			9
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	3	1	9	N	1					10
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	N	3					13
04	1050	N	813	-0-	-237	-0-	811	3	2	9	N	2					15
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	848	3	1	9	N	1					16
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					16
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	784	3	1	9	N	1					17
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					17
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					17
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	707	3	2	9	N	2					19
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	770	3	6	9	N	5					24
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	725	3	8	9	N	7					31

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		961	-0-	961	961	948	3	13	9	Y	12					65
02	DLQ G-10		927	-0-	927	1888	903	3	24	9	Y	22					87
03	DLQ G-10		816	-0-	816	2704	812	3	4	9	Y	4	70	1			21
04	DLQ G-10		958	-0-	958	3662	958	3			Y	-0-					21
05	DLQ G-10		998	-0-	998	4660	998	3			Y	-0-					21
06	100	N	1015	-0-	915	5575	1015	3			Y	-0-					21
07	3100	N	1030	-0-	-2070	3505	1024	3	6	9	Y	5					26
08	3100	N	1033	-0-	-2067	1438	1021	3	12	9	Y	11					37
09	2452	N	1014	-0-	-1438	-0-	1002	3	12	9	Y	11					48
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	989	3	11	9	Y	10					58
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	3	13	9	Y	12	50	1			20
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1028	3	9	9	Y	8					28

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	DLQ G-10		835	-0-	835	835	832	3	3	9	Y	3					44
02	DLQ G-10		733	-0-	733	1568	732	3	1	9	Y	1					45
03	DLQ G-10		758	-0-	758	2326	754	3	4	9	Y	4					49
04	DLQ G-10		806	-0-	806	3132	800	3	6	9	Y	5	44	1			10
05	DLQ G-10		841	-0-	841	3973	841	3			Y	-0-					10
06	100	N	743	-0-	643	4616	743	3			Y	-0-					10
07	3100	N	808	-0-	-2292	2324	806	3	2	9	Y	2					12
08	3100	N	788	-0-	-2312	12	787	3	1	9	Y	1					13
09	797	N	785	-0-	-12	-0-	785	3			Y	-0-					13
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	755	3	1	9	Y	1					14
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	3	6	9	Y	5					19
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	774	3	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 9,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	DLQ G-10		643	-0-	643	643	625	3	18	9	Y	16					28
02	DLQ G-10		563	-0-	563	1206	546	3	17	9	Y	15					43
03	DLQ G-10		550	-0-	550	1756	541	3	9	9	Y	8					51
04	DLQ G-10		605	-0-	605	2361	598	3	7	9	Y	6					57
05	DLQ G-10		574	-0-	574	2935	574	3			Y	-0-					57
06	100	N	538	-0-	438	3373	538	3			Y	-0-					57
07	3100	N	470	-0-	-2630	743	470	3			Y	-0-	27	1	1	5	29
08	1272	N	529	-0-	-743	-0-	529	3			Y	-0-					29
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			Y	-0-					29
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					29
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	479	3	1	9	Y	1	1	8			29
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4					35
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	510	3	4	9	N	4					39
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	510	3	3	9	N	3					42
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	595	3	10	9	N	9					51
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					51
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					51
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	516	3	2	9	N	2					53
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	623	3	12	9	N	11					64
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	N	2	45	1			21
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1					22
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	514	3	4	9	N	4					26
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	500	3	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	11	9	N	10					52
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	N	9					61
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	421	3	6	9	N	5					66
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	3	9	9	N	8	65	1			9
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					10
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					10
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	N	2					12
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					15
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					15
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					15
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	N	6					21
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	384	3	6	9	N	5					26

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		61	-0-	61	138	61	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		71	-0-	71	209	71	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		81	-0-	81	290	81	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		89	-0-	89	379	89	3			Y	-0-					17
06	100	N	67	-0-	-33	346	67	3			Y	-0-					17
07	410	N	64	-0-	-346	-0-	64	3			Y	-0-					17
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					17
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					17
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2					19
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					20
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		591	-0-	591	591	578	3	13	9	Y	12	48	1			22
02	DLQ G-10		582	-0-	582	1173	582	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		516	-0-	516	1689	516	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		729	-0-	729	2418	728	3	1	9	Y	1					23
05	DLQ G-10		742	-0-	742	3160	736	3	6	9	Y	5					28
06	100	N	678	-0-	578	3738	674	3	4	9	Y	4					32
07	3100	N	710	-0-	-2390	1348	704	3	6	9	Y	5					37
08	1997	N	649	-0-	-1348	-0-	643	3	6	9	Y	5					42
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	3	4	9	Y	4					46
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	584	3	7	9	Y	6					52
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	Y	2	1	8			53
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	673	3	6	9	Y	5	50	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		756	-0-	756	756	756	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1757	1001	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1053	-0-	1053	2810	1053	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1446	-0-	1446	4256	1446	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1336	-0-	1336	5592	1336	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	765	-0-	665	6257	765	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	793	-0-	-2307	3950	793	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	739	-0-	-2361	1589	739	3			Y	-0-					-0-
09	2320	N	731	-0-	-1589	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,814 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					55
03	DLQ G-10		5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-					55
04	DLQ G-10		6	-0-	6	13	6	3			Y	-0-	32	1	1	5	22
05	DLQ G-10		218	-0-	218	231	218	3			Y	-0-					22
06	100	N	267	-0-	167	398	267	3			Y	-0-					22
07	667	N	269	-0-	-398	-0-	269	3			Y	-0-					22
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					22
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	489	3	44	9	Y	40	9	8			53
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	496	3	19	9	Y	17	2	8			68
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	3	6	9	Y	5	1	8			72
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	Y	2	62	1			12

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	308	3	50	9	N	45					59
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	282	3	73	9	N	66	113	1			12
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					12
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	427	3	89	9	N	81					93
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	353	3	83	9	N	75	84	1			84
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	326	3	66	9	N	60	128	1			16
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	342	3	54	9	N	49					65
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	319	3	54	9	N	49	63	1			51
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	299	3	46	9	N	42	42	1			51
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	295	3	47	9	N	43	56	1			38
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	295	3	75	9	N	68					106
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	309	3	48	9	N	44	97	1			53

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1					33
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	3			N	-0-					33
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					33
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2					35
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	N	2					37
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					37
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					37
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					37
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	568	3	1	9	N	1					38
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					38
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	N	2					40
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					43
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3			N	-0-					43
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					43
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					43
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					43
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1					44
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	574	3	1	9	N	1					45
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	493	3	28	9	N	25					70
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	3	9	9	N	8					78
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	634	3	17	9	N	15	80	1			13
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	N	2					15
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	614	3	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					20
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	N	1					21
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	858	3	6	9	N	5					26
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					26
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	N	4					30
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	861	3	4	9	N	4					34
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	888	3	1	9	N	1					35
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	874	3	7	9	N	6					41
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	806	3	2	9	N	2					43
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	826	3	3	9	N	3	39	1	1	8	6
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	809	3	10	9	N	9					15
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	833	3	2	9	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

01	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2448	1145	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1137	-0-	1137	3585	1137	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1176	-0-	1176	4761	1176	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1184	-0-	1184	5945	1184	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	1213	-0-	1113	7058	1213	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1174	-0-	-1926	5132	1174	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1227	-0-	-1873	3259	1227	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1211	-0-	-1789	1470	1211	3			Y	-0-					-0-
10	2685	N	1215	-0-	-1470	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1172	576	3			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	424	-0-	424	1596	424	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2105	509	3			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	599	-0-	599	2704	599	3			Y	-0-					10
06	100	N	626	-0-	526	3230	626	3			Y	-0-					10
07	3100	N	632	-0-	-2468	762	632	3			Y	-0-					10
08	1364	N	602	-0-	-762	-0-	596	3	6	9	Y	5					15
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			Y	-0-					15
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-					15
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			Y	-0-					15
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		546	-0-	546	546	543	3	3	9	Y	3					12
02	DLQ G-10		501	-0-	501	1047	498	3	3	9	Y	3					15
03	DLQ G-10		479	-0-	479	1526	479	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		440	-0-	440	1966	439	3	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		429	-0-	429	2395	429	3			Y	-0-					16
06	100	N	502	-0-	402	2797	502	3			Y	-0-					16
07	3100	N	327	-0-	-2773	24	327	3			Y	-0-					16
08	519	N	495	-0-	-24	-0-	492	3	3	9	Y	3					19
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	266	3	2	9	Y	2					21
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					21
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			Y	-0-					21
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		285	-0-	285	590	285	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		308	-0-	308	898	308	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		309	-0-	309	1207	309	3			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		272	-0-	272	1479	272	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		179	-0-	179	1658	179	3			Y	-0-					20
07	1658	N	-0-	-0-	-1658	-0-					Y	-0-					20
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					26
02	1792	N	1515	-0-	-277	-0-	1505	3	10	9	N	9					35
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1862	3	9	9	N	8					43
04	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1549	3	3	9	N	3	33	1			13
05	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1397	3	3	9	N	3					16
06	1800	N	1338	-0-	-462	-0-	1337	3	1	9	N	1					17
07	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1422	3	3	9	N	3					20
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					20
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	3	1	9	N	1					21
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	25	9	N	23					44
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1596	3	14	9	N	13					57
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	3	4	9	N	4					61

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	N	4					39
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					43
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					43
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	3	1	9	N	1					44
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	3	2	9	N	2					46
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					46
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					46
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					46
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					51
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	42	1			9
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	N	1					10
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					14

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

01	DLQ G-10		995	-0-	995	995	995	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1281	-0-	1281	2276	1281	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3289	1013	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1167	-0-	1167	4456	1167	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1335	-0-	1335	5791	1335	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	1078	-0-	978	6769	1078	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1137	-0-	-1963	4806	1137	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1114	-0-	-1986	2820	1114	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1047	-0-	-1953	867	1047	3			Y	-0-					-0-
10	1896	N	1029	-0-	-867	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

01	DLQ G-10		416	-0-	416	416	415	3	1	9	Y	1					21
02	DLQ G-10		379	-0-	379	795	377	3	2	9	Y	2					23
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1176	381	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		426	-0-	426	1602	422	3	4	9	Y	4					27
05	DLQ G-10		413	-0-	413	2015	413	3			Y	-0-					27
06	100	N	387	-0-	287	2302	387	3			Y	-0-					27
07	2744	N	442	-0-	-2302	-0-	442	3			Y	-0-					27
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					27
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			Y	-0-					27
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					27
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1					28
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	977	3	1	9	N	1					45
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					45
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	839	3	1	9	N	1	34	1			12
04	960	N	904	-0-	-56	-0-	903	3	1	9	N	1					13
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					13
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	3	1	9	N	1					14
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	913	3	4	9	N	4					18
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	867	3	1	9	N	1					19
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					19
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					19
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					19
12	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 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	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1033	3	15	9	Y	14					43
02	DLQ G-10		937	-0-	937	1985	928	3	9	9	Y	8					51
03	DLQ G-10		923	-0-	923	2908	914	3	9	9	Y	8					59
04	DLQ G-10		964	-0-	964	3872	964	3			Y	-0-	37	1			22
05	DLQ G-10		1032	-0-	1032	4904	1024	3	8	9	Y	7					29
06	100	N	971	-0-	871	5775	964	3	7	9	Y	6					35
07	3100	N	1001	-0-	-2099	3676	998	3	3	9	Y	3					38
08	3100	N	940	-0-	-2160	1516	939	3	1	9	Y	1					39
09	2367	N	851	-0-	-1516	-0-	845	3	6	9	Y	5					44
10	992	N	859	-0-	-133	-0-	857	3	2	9	Y	2					46
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	825	3	7	9	Y	6					52
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	40	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					14
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					15
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					15
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	648	3	9	9	N	8					23
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	N	4					27
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1					28
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	3	8	9	N	7					35
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	635	3	3	9	N	3					38
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	601	3	3	9	N	3	19	1			22
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	621	3	7	9	N	6					28
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	625	3	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		656	-0-	656	656	650	3	6	9	Y	5					48
02	DLQ G-10		671	-0-	671	1327	667	3	4	9	Y	4					52
03	DLQ G-10		674	-0-	674	2001	666	3	8	9	Y	7					59
04	DLQ G-10		674	-0-	674	2675	673	3	1	9	Y	1	47	1			13
05	DLQ G-10		696	-0-	696	3371	693	3	3	9	Y	3					16
06	100	N	662	-0-	562	3933	662	3			Y	-0-					16
07	3100	N	673	-0-	-2427	1506	673	3			Y	-0-					16
08	2164	N	658	-0-	-1506	-0-	658	3			Y	-0-					16
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	646	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	638	3	7	9	Y	6	1	8			21
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	Y	5					26
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	Y	8					34

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		834	-0-	834	834	833	3	1	9	Y	1					43
02	DLQ G-10		831	-0-	831	1665	825	3	6	9	Y	5					48
03	DLQ G-10		741	-0-	741	2406	740	3	1	9	Y	1					49
04	DLQ G-10		989	-0-	989	3395	983	3	6	9	Y	5					54
05	DLQ G-10		1002	-0-	1002	4397	998	3	4	9	Y	4	44	1			14
06	100	N	872	-0-	772	5169	872	3			Y	-0-					14
07	3100	N	767	-0-	-2333	2836	767	3			Y	-0-					14
08	3100	N	844	-0-	-2256	580	844	3			Y	-0-					14
09	1474	N	894	-0-	-580	-0-	888	3	6	9	Y	5					19
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	Y	4					23
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	Y	1					24
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	973	3	7	9	Y	6					30

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		417	-0-	417	773	417	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		359	-0-	359	1132	356	3	3	9	Y	3					26
04	DLQ G-10		466	-0-	466	1598	466	3			Y	-0-					26
05	DLQ G-10		382	-0-	382	1980	382	3			Y	-0-					26
06	100	N	377	-0-	277	2257	377	3			Y	-0-					26
07	2651	N	394	-0-	-2257	-0-	394	3			Y	-0-					26
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					26
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					26
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					26
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					26
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		537	-0-	537	537	525	3	12	9	Y	11					21
02	DLQ G-10		327	-0-	327	864	318	3	9	9	Y	8					29
03	DLQ G-10		287	-0-	287	1151	286	3	1	9	Y	1					30
04	DLQ G-10		452	-0-	452	1603	439	3	13	9	Y	12					42
05	DLQ G-10		233	-0-	233	1836	233	3			Y	-0-					42
06	100	N	351	-0-	251	2087	351	3			Y	-0-					42
07	2424	N	337	-0-	-2087	-0-	337	3			Y	-0-					42
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	1	8			43
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	350	3	2	9	Y	2					45
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1	39	1	1	8	6
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6					12
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		104	-0-	104	242	104	3			Y	-0-					21
03	DLQ G-10		128	-0-	128	370	128	3			Y	-0-					21
04	DLQ G-10		201	-0-	201	571	198	3	3	9	Y	3					24
05	DLQ G-10		186	-0-	186	757	180	3	6	9	Y	5					29
06	100	N	142	-0-	42	799	142	3			Y	-0-					29
07	934	N	135	-0-	-799	-0-	134	3	1	9	Y	1					30
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					30
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					30
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					30
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					30
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	3	10	9	N	9					32
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	3	7	9	N	6					38
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	N	4					42
04	1320	N	813	-0-	-507	-0-	810	3	3	9	N	3					45
05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1082	3	1	9	N	1					46
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	3	2	9	N	2					48
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	N	3					51
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1137	3	12	9	N	11					62
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	813	3	2	9	N	2	32	1			32
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					32
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					36
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,395 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 #: 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	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	1102	3	9	9	Y	8					29
02	DLQ G-10		873	-0-	873	1984	867	3	6	9	Y	5					34
03	DLQ G-10		1033	-0-	1033	3017	1024	3	9	9	Y	8					42
04	DLQ G-10		1139	-0-	1139	4156	1132	3	7	9	Y	6					48
05	DLQ G-10		1104	-0-	1104	5260	1104	3			Y	-0-	41	1	1	5	6
06	100	N	1031	-0-	931	6191	1031	3			Y	-0-					6
07	3100	N	1062	-0-	-2038	4153	1062	3			Y	-0-					6
08	3100	N	1073	-0-	-2027	2126	1073	3			Y	-0-					6
09	3000	N	1051	-0-	-1949	177	1050	3	1	9	Y	1					7
10	1256	N	1079	-0-	-177	-0-	1070	3	9	9	Y	8					15
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1012	3	10	9	Y	9					24
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1030	3	7	9	Y	6					30

TOTAL GAS PROD: 12,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	DLQ G-10		581	-0-	581	581	581	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		567	-0-	567	1148	567	3			Y	-0-	36	1			12
03	DLQ G-10		540	-0-	540	1688	540	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		632	-0-	632	2320	632	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		655	-0-	655	2975	655	3			Y	-0-					12
06	100	N	745	-0-	645	3620	745	3			Y	-0-					12
07	3100	N	666	-0-	-2434	1186	666	3			Y	-0-					12
08	1867	N	681	-0-	-1186	-0-	681	3			Y	-0-					12
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					12
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			Y	-0-					12
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	3			Y	-0-					12
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	710	3	20	9	N	18	34	1			22
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	N	9					31
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	531	3	3	9	N	3					34
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	537	3	2	9	N	2					36
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7					43
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8					51
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	547	3	7	9	N	6					57
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	514	3	3	9	N	3					60
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	453	3	9	9	N	8	52	1			16
10	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					16
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	396	3	1	9	N	1					17
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	396	3	4	9	N	4					21

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	823	3	19	9	N	17					36
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	758	3	3	9	N	3					39
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4					43
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					43
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	714	3	2	9	N	2					45
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					45
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	701	3	1	9	N	1					46
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2					48
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					48
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					48
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	619	3	3	9	N	3					51
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	595	3	6	9	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					72
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					72
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-	16	1			56
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					56
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					56
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					56
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2	43	1			15
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					15
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					15
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					15
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	3	1	9	N	1					16
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 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	DLQ G-10		694	-0-	694	694	688	3	6	9	Y	5					34
02	DLQ G-10		636	-0-	636	1330	627	3	9	9	Y	8					42
03	DLQ G-10		612	-0-	612	1942	610	3	2	9	Y	2					44
04	DLQ G-10		697	-0-	697	2639	690	3	7	9	Y	6					50
05	DLQ G-10		622	-0-	622	3261	622	3			Y	-0-	38	1			12
06	100	N	624	-0-	524	3785	624	3			Y	-0-					12
07	3100	N	632	-0-	-2468	1317	632	3			Y	-0-					12
08	1942	N	625	-0-	-1317	-0-	625	3			Y	-0-					12
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	561	3	1	9	Y	1					13
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	548	3	3	9	Y	3					16
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	569	3	4	9	Y	4					20
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3					23

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 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	DLQ G-10		953	-0-	953	953	935	3	18	9	Y	16					35
02	DLQ G-10		858	-0-	858	1811	841	3	17	9	Y	15					50
03	DLQ G-10		889	-0-	889	2700	882	3	7	9	Y	6					56
04	DLQ G-10		1090	-0-	1090	3790	1083	3	7	9	Y	6	42	1			20
05	DLQ G-10		939	-0-	939	4729	939	3			Y	-0-					20
06	100	N	909	-0-	809	5538	907	3	2	9	Y	2					22
07	3100	N	900	-0-	-2200	3338	891	3	9	9	Y	8					30
08	3100	N	856	-0-	-2244	1094	848	3	8	9	Y	7					37
09	1912	N	818	-0-	-1094	-0-	812	3	6	9	Y	5					42
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	758	3	3	9	Y	3	37	1	1	8	7
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	801	3	9	9	Y	8					15
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	776	3	8	9	Y	7					22

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	DLQ G-10		569	-0-	569	569	567	3	2	9	Y	2					22
02	DLQ G-10		516	-0-	516	1085	514	3	2	9	Y	2					24
03	DLQ G-10		515	-0-	515	1600	512	3	3	9	Y	3					27
04	DLQ G-10		597	-0-	597	2197	588	3	9	9	Y	8					35
05	DLQ G-10		610	-0-	610	2807	609	3	1	9	Y	1					36
06	100	N	584	-0-	484	3291	584	3			Y	-0-					36
07	3100	N	575	-0-	-2525	766	573	3	2	9	Y	2					38
08	1354	N	588	-0-	-766	-0-	581	3	7	9	Y	6	2	8			42
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	553	3	1	9	Y	1					43
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					43
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	560	3	1	9	Y	1	34	1			10
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	DLQ G-10		695	-0-	695	695	685	3	10	9	Y	9	58	1			12
02	DLQ G-10		622	-0-	622	1317	618	3	4	9	Y	4					16
03	DLQ G-10		599	-0-	599	1916	595	3	4	9	Y	4					20
04	DLQ G-10		722	-0-	722	2638	721	3	1	9	Y	1					21
05	DLQ G-10		807	-0-	807	3445	805	3	2	9	Y	2					23
06	100	N	812	-0-	712	4157	808	3	4	9	Y	4					27
07	3100	N	857	-0-	-2243	1914	855	3	2	9	Y	2					29
08	2760	N	846	-0-	-1914	-0-	846	3			Y	-0-					29
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	3	6	9	Y	5					34
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	3	2	9	Y	2					36
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	3	1	9	Y	1	1	8			36
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3					31
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					35
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3					38
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3					41
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1					42
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					42
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					42
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					42
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	402	3	1	9	Y	1					43
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	402	3	6	9	Y	5					48
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	Y	3					51
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7	9	Y	6	50	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	DLQ G-10		759	-0-	759	759	759	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		748	-0-	748	1507	745	3	3	9	Y	3					17
03	DLQ G-10		748	-0-	748	2255	745	3	3	9	Y	3					20
04	DLQ G-10		798	-0-	798	3053	790	3	8	9	Y	7					27
05	DLQ G-10		809	-0-	809	3862	805	3	4	9	Y	4					31
06	100	N	760	-0-	660	4522	760	3			Y	-0-					31
07	3100	N	767	-0-	-2333	2189	760	3	7	9	Y	6					37
08	2943	N	754	-0-	-2189	-0-	753	3	1	9	Y	1					38
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	721	3	4	9	Y	4					42
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	716	3	7	9	Y	6					48
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1					49
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	732	3	6	9	Y	5	37	1	1	8	16

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	DLQ G-10		362	-0-	362	362	350	3	12	9	Y	11	47	1			20
02	DLQ G-10		317	-0-	317	679	315	3	2	9	Y	2					22
03	DLQ G-10		340	-0-	340	1019	339	3	1	9	Y	1					23
04	DLQ G-10		376	-0-	376	1395	369	3	7	9	Y	6					29
05	DLQ G-10		351	-0-	351	1746	349	3	2	9	Y	2					31
06	100	N	327	-0-	227	1973	327	3			Y	-0-					31
07	2305	N	332	-0-	-1973	-0-	332	3			Y	-0-					31
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					31
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					31
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	316	3	12	9	Y	11					42
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	292	3	9	9	Y	8					50
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	361	3	31	9	Y	28	64	1			14

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	963	3	10	9	N	9					30
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					30
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					30
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					30
05	1085	N	877	-0-	-208	-0-	876	3	1	9	N	1					31
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	3	1	9	N	1					32
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			N	-0-					32
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	930	3	26	9	N	24					56
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					56
10	930	N	747	-0-	-183	-0-	740	3	7	9	N	6	49	1			13
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					13
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	866	3	2	9	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					13
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	N	2					15
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	3	1	9	N	1					16
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	3	3	9	N	3					19
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	201	3	2	9	N	2					21
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	3	2	9	N	2					23
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	N	5					28
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	170	3	1	9	N	1					29
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					29
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					29
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	N	3	50	1			9
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	473	3	1	9	N	1					10
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					10
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	549	3	2	9	N	2					12
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2					14
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	3			N	-0-					14
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					14
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					14
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					14
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					14
11	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	3			N	-0-					14
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8	44	1			13
02	1064	N	899	-0-	-165	-0-	898	3	1	9	N	1					14
03	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	3			N	-0-					14
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	960	3	2	9	N	2					16
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	885	3	1	9	N	1					17
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	3	2	9	N	2					19
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	879	3	1	9	N	1					20
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	874	3	8	9	N	7					27
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					27
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	796	3	1	9	N	1					28
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	834	3	1	9	N	1					29
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	819	3	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10			904	-0-	904	904	829	3	75	9	Y	68	61	1			21
02	DLQ G-10			769	-0-	769	1673	754	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10			757	-0-	757	2430	740	3	17	9	Y	15					50
04	DLQ G-10			849	-0-	849	3279	845	3	4	9	Y	4	47	1			7
05	DLQ G-10			859	-0-	859	4138	856	3	3	9	Y	3					10
06		100	N	804	-0-	704	4842	802	3	2	9	Y	2					12
07		3100	N	822	-0-	-2278	2564	822	3			Y	-0-					12
08		3100	N	813	-0-	-2287	277	809	3	4	9	Y	4					16
09		1074	N	797	-0-	-277	-0-	777	3	20	9	Y	18					34
10		837	N	809	-0-	-28	-0-	769	3	40	9	Y	36	58	1			12
11		780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			Y	-0-					12
12		837	N	788	-0-	-49	-0-	787	3	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	115	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10			89	-0-	89	204	89	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10			118	-0-	118	322	118	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10			147	-0-	147	469	147	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10			146	-0-	146	615	146	3			Y	-0-					36
06	DLQ G-10			134	-0-	134	749	134	3			Y	-0-					36
07		887	N	138	-0-	-749	-0-	138	3			Y	-0-					36
08		155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					36
09		132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					36
10		124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					36
11		120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					36
*12		174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,504 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 #: 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	DLQ G-10		348	-0-	348	348	346	3	2	9	Y	2					14
02	DLQ G-10		315	-0-	315	663	313	3	2	9	Y	2					16
03	DLQ G-10		322	-0-	322	985	321	3	1	9	Y	1					17
04	DLQ G-10		341	-0-	341	1326	341	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		331	-0-	331	1657	331	3			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		310	-0-	310	1967	310	3			Y	-0-					17
07	2287	N	320	-0-	-1967	-0-	320	3			Y	-0-					17
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					17
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					17
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					17
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					17
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	1279	3	26	9	Y	24					63
02	DLQ G-10		1183	-0-	1183	2488	1137	3	46	9	Y	42	84	1			21
03	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3650	1130	3	32	9	Y	29					50
04	DLQ G-10		1291	-0-	1291	4941	1271	3	20	9	Y	18	49	1			19
05	DLQ G-10		1296	-0-	1296	6237	1270	3	26	9	Y	24					43
06	DLQ G-10		1219	-0-	1219	7456	1199	3	20	9	Y	18	51	1			10
07	3100	N	1273	-0-	-1827	5629	1251	3	22	9	Y	20					30
08	3100	N	1285	-0-	-1815	3814	1261	3	24	9	Y	22					52
09	3000	N	1191	-0-	-1809	2005	1171	3	20	9	Y	18					70
10	3100	N	1167	-0-	-1933	72	1145	3	22	9	Y	20					90
11	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1223	3	21	9	Y	19	1	8			108
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1206	3	23	9	Y	21	112	1			17

TOTAL GAS PROD: 14,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	3	15	9	N	14					52
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	3	35	9	N	32					84
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	3	25	9	N	23	69	1			38
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2132	3	17	9	N	15					53
05	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	1980	3	7	9	N	6					59
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1536	3	12	9	N	11	54	1			16
07	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1931	3	8	9	N	7					23
08	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1758	3	15	9	N	14					37
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1800	3	26	9	N	24					61
10	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1609	3	18	9	N	16	62	1	1	8	14
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1954	3	20	9	N	18					32
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1963	3	22	9	N	20					52

TOTAL GAS PROD: 22,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1					32
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					32
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3					35
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					35
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					35
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					35
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	575	3	1	9	N	1					36
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					36
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					36
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					36
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					36
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					31
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	3			N	-0-					31
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					31
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					31
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					31
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					31
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					31
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					31
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					31
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					31
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					31
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	475	3	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10		453	-0-	453	929	446	3	7	9	Y	6					34
03	DLQ G-10		479	-0-	479	1408	477	3	2	9	Y	2					36
04	DLQ G-10		483	-0-	483	1891	480	3	3	9	Y	3					39
05	DLQ G-10		482	-0-	482	2373	480	3	2	9	Y	2					41
06	DLQ G-10		459	-0-	459	2832	459	3			Y	-0-					41
07	3100	N	442	-0-	-2658	174	442	3			Y	-0-					41
08	580	N	406	-0-	-174	-0-	406	3			Y	-0-					41
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	372	3	1	9	Y	1					42
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	396	3	2	9	Y	2					44
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	381	3	2	9	Y	2					46
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	Y	5					51

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		619	-0-	619	619	616	3	3	9	Y	3					17
02	DLQ G-10		607	-0-	607	1226	601	3	6	9	Y	5					22
03	DLQ G-10		622	-0-	622	1848	615	3	7	9	Y	6					28
04	DLQ G-10		698	-0-	698	2546	695	3	3	9	Y	3					31
05	DLQ G-10		722	-0-	722	3268	716	3	6	9	Y	5					36
06	100	N	705	-0-	605	3873	702	3	3	9	Y	3					39
07	3100	N	740	-0-	-2360	1513	736	3	4	9	Y	4					43
08	2244	N	731	-0-	-1513	-0-	724	3	7	9	Y	6					49
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	700	3	9	9	Y	8	2	8			55
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	681	3	2	9	Y	2					57
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	696	3	7	9	Y	6					63
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	704	3	8	9	Y	7	55	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	1694	3	4	9	Y	4	39	1			15
02	DLQ G-10		1427	-0-	1427	3125	1421	3	6	9	Y	5					20
03	DLQ G-10		1385	-0-	1385	4510	1382	3	3	9	Y	3					23
04	DLQ G-10		1691	-0-	1691	6201	1690	3	1	9	Y	1					24
05	DLQ G-10		1704	-0-	1704	7905	1684	3	20	9	Y	18					42
06	100	N	1579	-0-	1479	9384	1569	3	10	9	Y	9	36	1			15
07	3100	N	1600	-0-	-1500	7884	1592	3	8	9	Y	7					22
08	3100	N	1578	-0-	-1522	6362	1576	3	2	9	Y	2					24
09	3000	N	1491	-0-	-1509	4853	1487	3	4	9	Y	4					28
10	3100	N	1330	-0-	-1770	3083	1323	3	7	9	Y	6					34
11	3000	N	1468	-0-	-1532	1551	1459	3	9	9	Y	8					42
*12	3100	N	1571	-0-	-1529	22	1560	3	11	9	Y	10	44	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 18,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	972	3	40	9	Y	36	24	1			13
02	DLQ G-10		870	-0-	870	1882	870	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		775	-0-	775	2657	774	3	1	9	Y	1					14
04	DLQ G-10		956	-0-	956	3613	954	3	2	9	Y	2					16
05	DLQ G-10		921	-0-	921	4534	921	3			Y	-0-					16
06	100	N	899	-0-	799	5333	896	3	3	9	Y	3					19
07	3100	N	910	-0-	-2190	3143	910	3			Y	-0-					19
08	3100	N	864	-0-	-2236	907	864	3			Y	-0-					19
09	1703	N	796	-0-	-907	-0-	794	3	2	9	Y	2	2	8			19
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3			Y	-0-					19
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					19
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	731	3	22	9	N	20					51
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	669	3	11	9	N	10					61
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	592	3	9	9	N	8	53	1			16
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					16
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	N	3					19
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5					24
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	626	3	6	9	N	5					29
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	590	3	1	9	N	1					30
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	610	3	3	9	N	3					33
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	N	6					39
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	N	4					43
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	N	7	38	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	908	3	19	9	N	17					37
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	758	3	6	9	N	5					42
03	930	N	617	-0-	-313	-0-	615	3	2	9	N	2					44
04	900	N	387	-0-	-513	-0-	387	3			N	-0-					44
05	837	N	529	-0-	-308	-0-	525	3	4	9	N	4					48
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					50
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					50
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1					51
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	617	3	1	9	N	1					52
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	9	N	3					55
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	N	4					59
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	N	3	43	1			19

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1284	3			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2501	1217	3			Y	-0-					50
03	DLQ G-10		736	-0-	736	3237	736	3			Y	-0-					50
04	DLQ G-10		762	-0-	762	3999	762	3			Y	-0-					50
05	DLQ G-10		803	-0-	803	4802	802	3	1	9	Y	1					51
06	100	N	604	-0-	504	5306	604	3			Y	-0-					51
07	3100	N	531	-0-	-2569	2737	531	3			Y	-0-	32	1			19
08	3100	N	960	-0-	-2140	597	960	3			Y	-0-					19
09	1418	N	821	-0-	-597	-0-	820	3	1	9	Y	1					20
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	3	8	9	Y	7					27
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	Y	10					37
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	Y	2					39

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	815	3	4	9	N	4					55
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					55
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					55
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	701	3	12	9	N	11	47	1			19
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	749	3	3	9	N	3					22
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1					23
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	705	3	3	9	N	3					26
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					26
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	697	3	1	9	N	1					27
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	685	3	3	9	N	3	17	1			13
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					13
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	658	3	2	9	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		422	-0-	422	422	419	3	3	9	Y	3					27
02	DLQ G-10		512	-0-	512	934	512	3			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		375	-0-	375	1309	373	3	2	9	Y	2					29
04	DLQ G-10		488	-0-	488	1797	488	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		322	-0-	322	2119	322	3			Y	-0-					29
06	100	N	519	-0-	419	2538	519	3			Y	-0-					29
07	2975	N	437	-0-	-2538	-0-	435	3	2	9	Y	2					31
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	Y	3					34
09	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			Y	-0-					34
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					34
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					34
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6	9	N	5					22
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	851	3	1	9	N	1					23
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	827	3	3	9	N	3					26
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	891	3	2	9	N	2					28
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	883	3	4	9	N	4					32
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	N	5					37
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	903	3	1	9	N	1					38
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	836	3	29	9	N	26					64
09	870	N	750	-0-	-120	-0-	749	3	1	9	N	1					65
10	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	3			N	-0-					65
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	3	2	9	N	2					67
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	862	3	12	9	N	11	62	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		448	-0-	448	448	444	3	4	9	Y	4					23
02	DLQ G-10		468	-0-	468	916	467	3	1	9	Y	1					24
03	DLQ G-10		450	-0-	450	1366	447	3	3	9	Y	3					27
04	DLQ G-10		499	-0-	499	1865	498	3	1	9	Y	1					28
05	DLQ G-10		454	-0-	454	2319	451	3	3	9	Y	3					31
06	100	N	414	-0-	314	2633	411	3	3	9	Y	3					34
07	3070	N	437	-0-	-2633	-0-	437	3			Y	-0-					34
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	382	3	2	9	Y	2					36
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	347	3	7	9	Y	6					42
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					42
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					42
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	DLQ G-10		761	-0-	761	761	755	3	6	9	Y	5					36
02	DLQ G-10		743	-0-	743	1504	743	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10		735	-0-	735	2239	735	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		764	-0-	764	3003	764	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10		765	-0-	765	3768	762	3	3	9	Y	3					39
06	100	N	793	-0-	693	4461	790	3	3	9	Y	3					42
07	3100	N	778	-0-	-2322	2139	776	3	2	9	Y	2					44
08	2926	N	787	-0-	-2139	-0-	785	3	2	9	Y	2					46
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	736	3	3	9	Y	3					49
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	672	3	1	9	Y	1					50
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	676	3	1	9	Y	1					51
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	DLQ G-10		2150	-0-	2150	2150	2139	3	11	9	Y	10					22
02	DLQ G-10		1851	-0-	1851	4001	1849	3	2	9	Y	2					24
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5824	1815	3	8	9	Y	7					31
04	DLQ G-10		2036	-0-	2036	7860	2029	3	7	9	Y	6					37
05	DLQ G-10		2042	-0-	2042	9902	2024	3	18	9	Y	16					53
06	100	N	1909	-0-	1809	11711	1897	3	12	9	Y	11	48	1			16
07	3100	N	1934	-0-	-1166	10545	1928	3	6	9	Y	5					21
08	3100	N	1794	-0-	-1306	9239	1792	3	2	9	Y	2					23
09	3000	N	1758	-0-	-1242	7997	1750	3	8	9	Y	7					30
10	3100	N	1663	-0-	-1437	6560	1656	3	7	9	Y	6					36
11	3000	N	1818	-0-	-1182	5378	1810	3	8	9	Y	7					43
*12	3100	N	1908	-0-	-1192	4186	1891	3	17	9	Y	15	42	1			16

TOTAL GAS PROD: 22,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		837	-0-	837	837	837	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		643	-0-	643	1480	642	3	1	9	Y	1					42
03	DLQ G-10		564	-0-	564	2044	561	3	3	9	Y	3					45
04	DLQ G-10		722	-0-	722	2766	721	3	1	9	Y	1					46
05	DLQ G-10		698	-0-	698	3464	694	3	4	9	Y	4					50
06	DLQ G-10		643	-0-	643	4107	643	3			Y	-0-					50
07	3100	N	672	-0-	-2428	1679	666	3	6	9	Y	5					55
08	2329	N	650	-0-	-1679	-0-	649	3	1	9	Y	1					56
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	611	3	3	9	Y	3					59
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	572	3	2	9	Y	2					61
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2					63
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-	49	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	3	14	9	N	13	56	1			8
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	775	3	1	9	N	1					9
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					9
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					12
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					12
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	881	3	2	9	N	2					14
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			N	-0-					14
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1					15
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					15
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	3	4	9	N	4					19
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	857	3	1	9	N	1					20
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	832	3	18	9	N	16					36

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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-					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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 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	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	2864	3	24	9	Y	22	56	1	2	8	-0-
02	DLQ G-10		2503	-0-	2503	5391	2471	3	32	9	Y	29					29
03	DLQ G-10		2309	-0-	2309	7700	2299	3	10	9	Y	9					38
04	DLQ G-10		2750	-0-	2750	10450	2731	3	19	9	Y	17					55
05	DLQ G-10		2673	-0-	2673	13123	2661	3	12	9	Y	11					66
06	DLQ G-10		2383	-0-	2383	15506	2369	3	14	9	Y	13					79
07	17873	X	2367	-0-	-15506	-0-	2360	3	7	9	Y	6	70	1	2	8	13
08	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	2409	3	11	9	Y	10					23
09	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	2337	3	8	9	Y	7					30
10	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	2345	3	18	9	Y	16					46
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2389	3	12	9	Y	11					57
12	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	2199	3	14	9	Y	13	66	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 29,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		187	-0-	187	414	187	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		197	-0-	197	611	197	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		313	-0-	313	924	313	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		446	-0-	446	1370	446	3			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		403	-0-	403	1773	403	3			Y	-0-					8
07	2133	N	360	-0-	-1773	-0-	360	3			Y	-0-					8
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			Y	-0-					8
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			Y	-0-					8
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	268	3	1	9	Y	1					9
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					9
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	6	9	Y	5					14

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		513	-0-	513	1068	510	3	3	9	Y	3					27
03	DLQ G-10		422	-0-	422	1490	420	3	2	9	Y	2					29
04	DLQ G-10		745	-0-	745	2235	744	3	1	9	Y	1					30
05	DLQ G-10		1205	-0-	1205	3440	1205	3			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1576	-0-	1576	5016	1576	3			Y	-0-					30
07	3100	N	992	-0-	-2108	2908	992	3			Y	-0-					30
08	3100	N	975	-0-	-2125	783	975	3			Y	-0-					30
09	1518	N	735	-0-	-783	-0-	735	3			Y	-0-					30
10	992	N	508	-0-	-484	-0-	508	3			Y	-0-					30
11	930	N	368	-0-	-562	-0-	368	3			Y	-0-					30
12	775	N	437	-0-	-338	-0-	437	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		57	-0-	57	107	57	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		50	-0-	50	157	50	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		73	-0-	73	230	73	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		63	-0-	63	293	59	3	4	9	Y	4					19
06	DLQ G-10		50	-0-	50	343	50	3			Y	-0-					19
07	389	N	46	-0-	-343	-0-	46	3			Y	-0-					19
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					19
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					19
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					19
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					19
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	1141	3	15	9	Y	14					65
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2174	1008	3	10	9	Y	9					74
03	DLQ G-10		1065	-0-	1065	3239	1061	3	4	9	Y	4					78
04	DLQ G-10		1105	-0-	1105	4344	1095	3	10	9	Y	9	71	1			16
05	DLQ G-10		1106	-0-	1106	5450	1105	3	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10		1074	-0-	1074	6524	1074	3			Y	-0-					17
07	3100	N	1112	-0-	-1988	4536	1112	3			Y	-0-					17
08	3100	N	1090	-0-	-2010	2526	1090	3			Y	-0-					17
09	3000	N	1040	-0-	-1960	566	1038	3	2	9	Y	2					19
10	1597	N	1031	-0-	-566	-0-	1031	3			Y	-0-					19
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1020	3	2	9	Y	2					21
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1030	3	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		677	-0-	677	677	676	3	1	9	Y	1					12
02	DLQ G-10		579	-0-	579	1256	579	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		571	-0-	571	1827	571	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		627	-0-	627	2454	625	3	2	9	Y	2					14
05	DLQ G-10		621	-0-	621	3075	620	3	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10		606	-0-	606	3681	606	3			Y	-0-					15
07	3100	N	616	-0-	-2484	1197	615	3	1	9	Y	1					16
08	1801	N	604	-0-	-1197	-0-	603	3	1	9	Y	1					17
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	3	6	9	Y	5					22
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	Y	2					24
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	Y	5					29
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	3	4	9	Y	4	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		502	-0-	502	502	502	3			Y	-0-	53	1	1	5	3
02	DLQ G-10		694	-0-	694	1196	690	3	4	9	Y	4					7
03	DLQ G-10		417	-0-	417	1613	415	3	2	9	Y	2					9
04	DLQ G-10		778	-0-	778	2391	777	3	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		720	-0-	720	3111	716	3	4	9	Y	4					14
06	100	N	436	-0-	336	3447	436	3			Y	-0-					14
07	3100	N	585	-0-	-2515	932	585	3			Y	-0-					14
08	1575	N	643	-0-	-932	-0-	642	3	1	9	Y	1					15
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	444	3	1	9	Y	1					16
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					16
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			Y	-0-					16
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	1087	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		971	-0-	971	2058	971	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		954	-0-	954	3012	954	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4075	1063	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		1048	-0-	1048	5123	1047	3	1	9	Y	1					15
06	100	N	880	-0-	780	5903	879	3	1	9	Y	1					16
07	3100	N	994	-0-	-2106	3797	994	3			Y	-0-					16
08	3100	N	1057	-0-	-2043	1754	1056	3	1	9	Y	1					17
09	2755	N	1001	-0-	-1754	-0-	991	3	10	9	Y	9					26
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			Y	-0-					26
11	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3			Y	-0-					26
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	DLQ G-10		605	-0-	605	605	601	3	4	9	Y	4					43
02	DLQ G-10		575	-0-	575	1180	568	3	7	9	Y	6					49
03	DLQ G-10		415	-0-	415	1595	413	3	2	9	Y	2					51
04	DLQ G-10		417	-0-	417	2012	417	3			Y	-0-	32	1			19
05	DLQ G-10		502	-0-	502	2514	502	3			Y	-0-					19
06	100	N	429	-0-	329	2843	429	3			Y	-0-					19
07	3100	N	428	-0-	-2672	171	428	3			Y	-0-					19
08	582	N	411	-0-	-171	-0-	411	3			Y	-0-					19
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					19
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					19
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					19
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	N	11	47	1			17
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	476	3	8	9	N	7					24
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	484	3	12	9	N	11					35
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11					46
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	549	3	20	9	N	18	44	1			20
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					23
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	543	3	8	9	N	7					30
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	524	3	10	9	N	9					39
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	484	3	10	9	N	9					48
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	510	3	6	9	N	5					53
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	508	3	19	9	N	17					70
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	3	11	9	N	10	65	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		749	-0-	749	749	741	3	8	9	Y	7					28
02	DLQ G-10		609	-0-	609	1358	602	3	7	9	Y	6					34
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1870	509	3	3	9	Y	3					37
04	DLQ G-10		680	-0-	680	2550	676	3	4	9	Y	4					41
05	DLQ G-10		701	-0-	701	3251	698	3	3	9	Y	3					44
06	100	N	519	-0-	419	3670	517	3	2	9	Y	2					46
07	3100	N	535	-0-	-2565	1105	534	3	1	9	Y	1	38	1			9
08	1654	N	549	-0-	-1105	-0-	549	3			Y	-0-					9
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1					10
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					10
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			Y	-0-					10
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		904	-0-	904	904	901	3	3	9	Y	3					30
02	DLQ G-10		793	-0-	793	1697	785	3	8	9	Y	7					37
03	DLQ G-10		684	-0-	684	2381	682	3	2	9	Y	2					39
04	DLQ G-10		933	-0-	933	3314	927	3	6	9	Y	5					44
05	DLQ G-10		863	-0-	863	4177	859	3	4	9	Y	4					48
06	100	N	719	-0-	619	4796	717	3	2	9	Y	2					50
07	3100	N	749	-0-	-2351	2445	742	3	7	9	Y	6					56
08	3100	N	863	-0-	-2237	208	861	3	2	9	Y	2					58
09	979	N	771	-0-	-208	-0-	768	3	3	9	Y	3					61
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	Y	3					64
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	3	3	9	Y	3					67
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	59	1			13

TOTAL GAS PROD: 9,930 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 #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		443	-0-	443	443	439	3	4	9	Y	4					39
02	DLQ G-10		370	-0-	370	813	367	3	3	9	Y	3					42
03	DLQ G-10		304	-0-	304	1117	303	3	1	9	Y	1					43
04	DLQ G-10		511	-0-	511	1628	510	3	1	9	Y	1					44
05	DLQ G-10		525	-0-	525	2153	525	3			Y	-0-					44
06	100	N	481	-0-	381	2534	481	3			Y	-0-					44
07	3021	N	487	-0-	-2534	-0-	487	3			Y	-0-					44
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	464	3	1	9	Y	1					45
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	435	3	4	9	Y	4					49
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					49
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	446	3	2	9	Y	2					51
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	453	3	13	9	Y	12	54	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		69	-0-	69	97	59	3	10	9	Y	9					28
03	DLQ G-10		57	-0-	57	154	56	3	1	9	Y	1					29
04	DLQ G-10		72	-0-	72	226	59	3	13	9	Y	12					41
05	DLQ G-10		67	-0-	67	293	64	3	3	9	Y	3					44
06	100	N	66	-0-	-34	259	64	3	2	9	Y	2					46
07	334	N	75	-0-	-259	-0-	69	3	6	9	Y	5					51
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					51
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	3	8	9	Y	7					58
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					58
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	8			58
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	51	3	4	9	Y	4	46	1			16

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		330	-0-	330	730	329	3	1	9	Y	1					49
03	DLQ G-10		351	-0-	351	1081	351	3			Y	-0-					49
04	DLQ G-10		481	-0-	481	1562	481	3			Y	-0-					49
05	DLQ G-10		531	-0-	531	2093	528	3	3	9	Y	3					52
06	100	N	509	-0-	409	2502	508	3	1	9	Y	1					53
07	3037	N	535	-0-	-2502	-0-	532	3	3	9	Y	3					56
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	513	3	2	9	Y	2					58
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					60
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					60
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	Y	4					64
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-	50	1			14

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	3	11	9	N	10	42	1			14
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2					16
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					17
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	843	3	4	9	N	4					21
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					24
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	3	6	9	N	5					29
07	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					29
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	757	3	2	9	N	2					31
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	734	3	1	9	N	1					32
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					32
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					32
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	754	3	2	9	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		684	-0-	684	684	674	3	10	9	Y	9					42
02	DLQ G-10		593	-0-	593	1277	590	3	3	9	Y	3					45
03	DLQ G-10		584	-0-	584	1861	578	3	6	9	Y	5					50
04	DLQ G-10		625	-0-	625	2486	623	3	2	9	Y	2	43	1			9
05	DLQ G-10		642	-0-	642	3128	639	3	3	9	Y	3					12
06	100	N	598	-0-	498	3626	597	3	1	9	Y	1					13
07	3100	N	626	-0-	-2474	1152	619	3	7	9	Y	6					19
08	1738	N	586	-0-	-1152	-0-	585	3	1	9	Y	1					20
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	549	3	1	9	Y	1					21
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	549	3	2	9	Y	2					23
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	501	3	3	9	Y	3					26
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		400	-0-	400	400	357	3	43	9	Y	39	75	1			15
02	DLQ G-10		332	-0-	332	732	318	3	14	9	Y	13					28
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1101	350	3	19	9	Y	17					45
04	DLQ G-10		419	-0-	419	1520	378	3	41	9	Y	37	65	1			17
05	DLQ G-10		390	-0-	390	1910	368	3	22	9	Y	20					37
06	100	N	377	-0-	277	2187	355	3	22	9	Y	20					57
07	2559	N	372	-0-	-2187	-0-	347	3	25	9	Y	23					80
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	323	3	14	9	Y	13	77	1			16
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	320	3	25	9	Y	23					39
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	316	3	22	9	Y	20					59
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	327	3	15	9	Y	14					73
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	332	3	23	9	Y	21	75	1			19

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		476	-0-	476	476	475	3	1	9	Y	1					36
02	DLQ G-10		424	-0-	424	900	422	3	2	9	Y	2					38
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1336	436	3			Y	-0-					38
04	DLQ G-10		555	-0-	555	1891	551	3	4	9	Y	4					42
05	DLQ G-10		519	-0-	519	2410	518	3	1	9	Y	1					43
06	100	N	503	-0-	403	2813	503	3			Y	-0-					43
07	3100	N	405	-0-	-2695	118	405	3			Y	-0-					43
08	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-					43
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	412	3	1	9	Y	1					44
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					44
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					44
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1					45

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	1717	3	12	9	Y	11	51	1			10
02	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3270	1530	3	11	9	Y	10					20
03	DLQ G-10		1591	-0-	1591	4861	1583	3	8	9	Y	7					27
04	DLQ G-10		1812	-0-	1812	6673	1802	3	10	9	Y	9					36
05	DLQ G-10		1857	-0-	1857	8530	1854	3	3	9	Y	3	31	1			8
06	100	N	1714	-0-	1614	10144	1714	3			Y	-0-					8
07	3100	N	1740	-0-	-1360	8784	1740	3			Y	-0-					8
08	3100	N	1619	-0-	-1481	7303	1619	3			Y	-0-					8
09	3000	N	1528	-0-	-1472	5831	1526	3	2	9	Y	2					10
10	3100	N	1531	-0-	-1569	4262	1521	3	10	9	Y	9					19
11	3000	N	1500	-0-	-1500	2762	1496	3	4	9	Y	4					23
*12	3100	N	1299	-0-	-1801	961	1299	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1225	3	31	9	Y	28	61	1			5
02	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2339	1077	3	6	9	Y	5					10
03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	3493	1151	3	3	9	Y	3					13
04	DLQ G-10		1245	-0-	1245	4738	1243	3	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10		1267	-0-	1267	6005	1254	3	13	9	Y	12					27
06	100	N	1205	-0-	1105	7110	1181	3	24	9	Y	22	36	1			13
07	3100	N	1239	-0-	-1861	5249	1235	3	4	9	Y	4					17
08	3100	N	1202	-0-	-1898	3351	1198	3	4	9	Y	4					21
09	3000	N	1170	-0-	-1830	1521	1159	3	11	9	Y	10					31
10	2591	N	1070	-0-	-1521	-0-	1062	3	8	9	Y	7					38
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1063	3	8	9	Y	7					45
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1085	3	6	9	Y	5	40	1			10

TOTAL GAS PROD: 14,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1240	3	10	9	Y	9	49	1	5	8	6
02	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2379	1120	3	9	9	Y	8					14
03	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3447	1060	3	8	9	Y	7					21
04	DLQ G-10		1095	-0-	1095	4542	1089	3	6	9	Y	5					26
05	DLQ G-10		1167	-0-	1167	5709	1161	3	6	9	Y	5					31
06	100	N	1048	-0-	948	6657	1044	3	4	9	Y	4					35
07	3100	N	1144	-0-	-1956	4701	1136	3	8	9	Y	7					42
08	3100	N	1085	-0-	-2015	2686	1083	3	2	9	Y	2					44
09	3000	N	1127	-0-	-1873	813	1123	3	4	9	Y	4					48
10	1904	N	1091	-0-	-813	-0-	1087	3	4	9	Y	4					52
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	9	Y	8	1	8			59
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1141	3	2	9	Y	2	49	1			12

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	DLQ G-10		331	-0-	331	331	328	3	3	9	Y	3					52
02	DLQ G-10		351	-0-	351	682	349	3	2	9	Y	2	35	1			19
03	DLQ G-10		248	-0-	248	930	248	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		433	-0-	433	1363	433	3			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		437	-0-	437	1800	436	3	1	9	Y	1					20
06	100	N	489	-0-	389	2189	488	3	1	9	Y	1					21
07	2702	N	513	-0-	-2189	-0-	513	3			Y	-0-					21
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					21
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			Y	-0-					21
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-					21
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					21
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	2423	3	65	9	Y	59	92	1			30
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	4634	2126	3	20	9	Y	18					48
03	DLQ G-10		2111	-0-	2111	6745	2076	3	35	9	Y	32					80
04	DLQ G-10		2304	-0-	2304	9049	2271	3	33	9	Y	30	72	1			38
05	DLQ G-10		2060	-0-	2060	11109	2049	3	11	9	Y	10					48
06	100	N	1953	-0-	1853	12962	1934	3	19	9	Y	17					65
07	3100	N	1892	-0-	-1208	11754	1863	3	29	9	Y	26	78	1			13
08	3100	N	1861	-0-	-1239	10515	1861	3			Y	-0-					13
09	3000	N	1781	-0-	-1219	9296	1762	3	19	9	Y	17					30
10	3100	N	1830	-0-	-1270	8026	1764	3	66	9	Y	60	83	1			7
11	3000	N	1834	-0-	-1166	6860	1817	3	17	9	Y	15					22
*12	3100	N	1814	-0-	-1286	5574	1802	3	12	9	Y	11					33

TOTAL GAS PROD: 24,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		178	-0-	178	394	178	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		207	-0-	207	601	205	3	2	9	Y	2					7
04	DLQ G-10		233	-0-	233	834	233	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		258	-0-	258	1092	257	3	1	9	Y	1					8
06	100	N	208	-0-	108	1200	208	3			Y	-0-					8
07	1386	N	186	-0-	-1200	-0-	186	3			Y	-0-					8
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					8
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					8
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					8
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					8
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		440	-0-	440	944	439	3	1	9	Y	1					43
03	DLQ G-10		461	-0-	461	1405	459	3	2	9	Y	2					45
04	DLQ G-10		522	-0-	522	1927	516	3	6	9	Y	5					50
05	DLQ G-10		480	-0-	480	2407	480	3			Y	-0-	38	1			12
06	100	N	452	-0-	352	2759	452	3			Y	-0-					12
07	3100	N	462	-0-	-2638	121	462	3			Y	-0-					12
08	566	N	445	-0-	-121	-0-	445	3			Y	-0-					12
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					12
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	3	1	9	Y	1					13
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					13
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	3	4	9	Y	4					17

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	3	24	9	N	22					50
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	3	13	9	N	12	47	1			15
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1453	3	2	9	N	2					17
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	3	14	9	N	13					30
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	3	6	9	N	5					35
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1582	3	10	9	N	9					44
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1609	3	9	9	N	8					52
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	3	4	9	N	4					56
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	3	2	9	N	2	35	1			23
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	3	2	9	N	2					25
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	N	2					27
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	3	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2110	1018	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		968	-0-	968	3078	968	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		804	-0-	804	3882	804	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		715	-0-	715	4597	715	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	713	-0-	613	5210	713	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	748	-0-	-2352	2858	748	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	723	-0-	-2377	481	723	3			Y	-0-					-0-
09	1157	N	676	-0-	-481	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		702	-0-	702	702	691	3	11	9	Y	10					33
02	DLQ G-10		797	-0-	797	1499	777	3	20	9	Y	18					51
03	DLQ G-10		754	-0-	754	2253	754	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10		807	-0-	807	3060	807	3			Y	-0-	41	1			10
05	DLQ G-10		797	-0-	797	3857	797	3			Y	-0-					10
06	100	N	759	-0-	659	4516	753	3	6	9	Y	5					15
07	3100	N	778	-0-	-2322	2194	775	3	3	9	Y	3					18
08	2949	N	755	-0-	-2194	-0-	753	3	2	9	Y	2					20
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	722	3	3	9	Y	3					23
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	676	3	2	9	Y	2					25
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5					30
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	714	3	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		861	-0-	861	861	855	3	6	9	Y	5					47
02	DLQ G-10		799	-0-	799	1660	790	3	9	9	Y	8					55
03	DLQ G-10		784	-0-	784	2444	782	3	2	9	Y	2					57
04	DLQ G-10		787	-0-	787	3231	784	3	3	9	Y	3	42	1			18
05	DLQ G-10		812	-0-	812	4043	810	3	2	9	Y	2					20
06	100	N	796	-0-	696	4739	796	3			Y	-0-					20
07	3100	N	824	-0-	-2276	2463	824	3			Y	-0-					20
08	3100	N	825	-0-	-2275	188	825	3			Y	-0-					20
09	947	N	759	-0-	-188	-0-	759	3			Y	-0-					20
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	3			Y	-0-					20
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			Y	-0-					20
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1316	3	9	9	Y	8					48
02	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2444	1113	3	6	9	Y	5					53
03	DLQ G-10		1121	-0-	1121	3565	1115	3	6	9	Y	5					58
04	DLQ G-10		1257	-0-	1257	4822	1254	3	3	9	Y	3	49	1			12
05	DLQ G-10		1257	-0-	1257	6079	1248	3	9	9	Y	8					20
06	DLQ G-10		1075	-0-	1075	7154	1067	3	8	9	Y	7					27
07	3100	N	1220	-0-	-1880	5274	1214	3	6	9	Y	5					32
08	3100	N	1162	-0-	-1938	3336	1161	3	1	9	Y	1					33
09	3000	N	1155	-0-	-1845	1491	1149	3	6	9	Y	5					38
10	2553	N	1062	-0-	-1491	-0-	1056	3	6	9	Y	5					43
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	Y	5					48
12	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1105	3	2	9	Y	2					50

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	DLQ G-10		1819	-0-	1819	1819	1802	3	17	9	Y	15	10	1			42
02	DLQ G-10		1611	-0-	1611	3430	1604	3	7	9	Y	6					48
03	DLQ G-10		1482	-0-	1482	4912	1482	3			Y	-0-					48
04	DLQ G-10		1543	-0-	1543	6455	1543	3			Y	-0-					48
05	DLQ G-10		1312	-0-	1312	7767	1312	3			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		1270	-0-	1270	9037	1270	3			Y	-0-					48
07	3100	N	1152	-0-	-1948	7089	1150	3	2	9	Y	2					50
08	3100	N	1346	-0-	-1754	5335	1346	3			Y	-0-					50
09	3000	N	1795	-0-	-1205	4130	1792	3	3	9	Y	3					53
10	3100	N	1623	-0-	-1477	2653	1615	3	8	9	Y	7					60
11	3000	N	1485	-0-	-1515	1138	1476	3	9	9	Y	8					68
*12	2831	N	1693	-0-	-1138	-0-	1683	3	10	9	Y	9					77

TOTAL GAS PROD: 18,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	3	19	9	N	17	60	1			12
02	1204	N	1041	-0-	-163	-0-	1040	3	1	9	N	1					13
03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1054	3	4	9	N	4					17
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					20
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	3	2	9	N	2					22
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					22
07	1240	N	946	-0-	-294	-0-	945	3	1	9	N	1					23
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	3	2	9	N	2					25
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					25
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					25
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	3			N	-0-					25
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1101	3	8	9	N	7					32

TOTAL GAS PROD: 13,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		508	-0-	508	508	506	3	2	9	Y	2					22
02	DLQ G-10		460	-0-	460	968	454	3	6	9	Y	5					27
03	DLQ G-10		458	-0-	458	1426	458	3			Y	-0-					27
04	DLQ G-10		503	-0-	503	1929	503	3			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		495	-0-	495	2424	494	3	1	9	Y	1					28
06	DLQ G-10		468	-0-	468	2892	468	3			Y	-0-					28
07	3100	N	467	-0-	-2633	259	467	3			Y	-0-					28
08	670	N	411	-0-	-259	-0-	411	3			Y	-0-					28
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-					28
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	420	3	2	9	Y	2					30
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					30
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1	-0-	1	128	1	3			Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
10	T. A.		197	-0-	197	325	197	3			Y	-0-					18
11	T. A.		212	-0-	212	537	212	3			Y	-0-					18
12	T. A.		194	-0-	194	731	194	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	3	9	9	N	8					38
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5					43
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					43
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	361	3	4	9	N	4					47
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	476	3	7	9	N	6	36	1			17
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	N	1					18
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					20
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					20
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					20
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	329	3	2	9	N	2					22
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					22
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	285	3	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	893	3	8	9	N	7					42
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1					43
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	797	3	3	9	N	3					46
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	862	3	2	9	N	2					48
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					48
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					48
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			N	-0-					48
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					48
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					48
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					48
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					48
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	3	13	9	N	12					35
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	1172	3			N	-0-					35
03	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1086	3	6	9	N	5					40
04	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1204	3	25	9	N	23	41	1			22
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1100	3	1	9	N	1					23
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					23
07	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					23
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	3	10	9	N	9					32
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1					33
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1082	3	4	9	N	4					37
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1171	3	3	9	N	3					40
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	3	17	9	N	15					55

TOTAL GAS PROD: 14,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		321	-0-	321	697	321	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10		296	-0-	296	993	296	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		409	-0-	409	1402	409	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		399	-0-	399	1801	399	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		390	-0-	390	2191	390	3			Y	-0-					15
07	2581	N	390	-0-	-2191	-0-	390	3			Y	-0-					15
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					15
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			Y	-0-					15
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					15
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					15
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	42	1			18
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4					22
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					27
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	N	3					30
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					33
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					35
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3					38
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					38
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	362	3	32	9	N	29					67
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1	50	1			18
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					18
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	873	3	66	9	Y	60	58	1			18
02	DLQ G-10	777	-0-	777	1716	773	3	4	9	Y	4					22
03	DLQ G-10	771	-0-	771	2487	768	3	3	9	Y	3					25
04	DLQ G-10	861	-0-	861	3348	850	3	11	9	Y	10					35
05	DLQ G-10	823	-0-	823	4171	821	3	2	9	Y	2					37
06	DLQ G-10	772	-0-	772	4943	769	3	3	9	Y	3					40
07	3100	N	766	-0-	-2334	2609	764	3	2	9	Y	2					42
08	3100	N	734	-0-	-2366	243	731	3	3	9	Y	3					45
09	991	N	748	-0-	-243	-0-	748	3			Y	-0-					45
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	727	3	4	9	Y	4	1	8			48
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2	42	1			8
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	734	3	6	9	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	295	-0-	295	631	295	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	294	-0-	294	925	294	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	314	-0-	314	1239	314	3			Y	-0-					20
05	DLQ G-10	727	-0-	727	1966	727	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10	893	-0-	893	2859	891	3	2	9	Y	2					22
07	3100	N	1006	-0-	-2094	765	1006	3			Y	-0-					22
08	1551	N	786	-0-	-765	-0-	783	3	3	9	Y	3					25
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	314	3	2	9	Y	2					27
10	465	N	316	-0-	-149	-0-	315	3	1	9	Y	1					28
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	330	3	2	9	Y	2					30
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		834	-0-	834	834	817	3	17	9	Y	15					35
02	DLQ G-10		762	-0-	762	1596	745	3	17	9	Y	15					50
03	DLQ G-10		753	-0-	753	2349	724	3	29	9	Y	26					76
04	DLQ G-10		852	-0-	852	3201	799	3	53	9	Y	48	87	1			37
05	DLQ G-10		844	-0-	844	4045	832	3	12	9	Y	11					48
06	DLQ G-10		734	-0-	734	4779	732	3	2	9	Y	2					50
07	3100	N	832	-0-	-2268	2511	818	3	14	9	Y	13					63
08	3100	N	864	-0-	-2236	275	818	3	46	9	Y	42	88	1			17
09	1032	N	757	-0-	-275	-0-	739	3	18	9	Y	16					33
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	749	3	19	9	Y	17					50
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	752	3	19	9	Y	17					67
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	756	3	23	9	Y	21	80	1			8

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	1890	3	11	9	Y	10					32
02	DLQ G-10		1650	-0-	1650	3551	1641	3	9	9	Y	8					40
03	DLQ G-10		1645	-0-	1645	5196	1643	3	2	9	Y	2					42
04	DLQ G-10		1763	-0-	1763	6959	1763	3			Y	-0-					42
05	DLQ G-10		1792	-0-	1792	8751	1792	3			Y	-0-	7	1			35
06	DLQ G-10		1682	-0-	1682	10433	1679	3	3	9	Y	3					38
07	3100	N	1705	-0-	-1395	9038	1705	3			Y	-0-					38
08	3100	N	1627	-0-	-1473	7565	1625	3	2	9	Y	2					40
09	3000	N	1561	-0-	-1439	6126	1552	3	9	9	Y	8					48
10	3100	N	1484	-0-	-1616	4510	1452	3	32	9	Y	29	47	1			30
11	3000	N	1436	-0-	-1564	2946	1436	3			Y	-0-					30
*12	3100	N	1521	-0-	-1579	1367	1519	3	2	9	Y	2					32

TOTAL GAS PROD: 19,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	35	1			16
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2					18
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	590	3	2	9	N	2					20
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	N	3					23
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	628	3	2	9	N	2					25
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					25
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					25
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					25
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	512	3	2	9	N	2					27
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					27
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	3337	3	22	9	Y	20					46
02	DLQ G-10		3266	-0-	3266	6625	3254	3	12	9	Y	11	38	1	2	8	17
03	DLQ G-10		3171	-0-	3171	9796	3163	3	8	9	Y	7					24
04	DLQ G-10		3466	-0-	3466	13262	3462	3	4	9	Y	4					28
05	DLQ G-10		3507	-0-	3507	16769	3507	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		3107	-0-	3107	19876	3107	3			Y	-0-					28
07	23352	X	3476	-0-	-19876	-0-	3474	3	2	9	Y	2					30
08	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	3349	3	1	9	Y	1					31
09	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	3180	3			Y	-0-					31
10	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3103	3			Y	-0-					31
11	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	3129	3	3	9	Y	3					34
12	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 39,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	2288	3	7	9	Y	6	41	1			14
02	DLQ G-10		2016	-0-	2016	4311	2016	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		1906	-0-	1906	6217	1906	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		2216	-0-	2216	8433	2216	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		2211	-0-	2211	10644	2211	3			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2062	-0-	2062	12706	2062	3			Y	-0-					14
07	3100	N	2116	-0-	-984	11722	2116	3			Y	-0-					14
08	3100	N	2097	-0-	-1003	10719	2097	3			Y	-0-					14
09	3000	N	1967	-0-	-1033	9686	1967	3			Y	-0-					14
10	3100	N	1893	-0-	-1207	8479	1893	3			Y	-0-					14
11	3000	N	1607	-0-	-1393	7086	1607	3			Y	-0-					14
*12	3100	N	1800	-0-	-1300	5786	1799	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 24,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	65	1			16
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1082	3	3	9	N	3					19
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1076	3	2	9	N	2					21
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	3	11	9	N	10					31
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	3	9	9	N	8					39
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	3	7	9	N	6					45
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	3	1	9	N	1					46
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1222	3	15	9	N	14					60
09	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	995	3	12	9	N	11					71
10	1240	N	350	-0-	-890	-0-	348	3	2	9	N	2	55	1			18
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	3	1	9	N	1					19
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	N	3					22

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	1528	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1365	-0-	1365	2893	1365	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1342	-0-	1342	4235	1342	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	5740	1505	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1489	-0-	1489	7229	1489	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1420	-0-	1420	8649	1420	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1424	-0-	-1676	6973	1424	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1409	-0-	-1691	5282	1409	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1308	-0-	-1692	3590	1308	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1393	-0-	-1707	1883	1393	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1435	-0-	-1565	318	1435	3			Y	-0-					-0-
*12	1753	N	1435	-0-	-318	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7	9	N	6					23
02	1400	N	1370	-0-	-30	-0-	1366	3	4	9	N	4					27
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1368	3	3	9	N	3					30
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6	9	N	5					35
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1452	3	8	9	N	7					42
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	3	14	9	N	13					55
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1379	3	11	9	N	10					65
08	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1378	3	1	9	N	1					66
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1319	3	4	9	N	4					70
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1334	3	3	9	N	3	64	1			9
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1292	3	1	9	N	1					10
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1351	3	4	9	N	4					14

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	N	6					22
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					22
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					22
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					22
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	311	3	1	9	N	1					23
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					23
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					23
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					23
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					23
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	N	4					27
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	318	3	1	9	N	1					28
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-		882	3	11	9	N	10					43
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-		877	3	9	9	N	8					51
03	1023	N	847	-0-	-176	-0-		843	3	4	9	N	4					55
04	870	N	853	-0-	-17	-0-		853	3			N	-0-					55
05	992	N	988	-0-	-4	-0-		978	3	10	9	N	9					64
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-		951	3	18	9	N	16	55	1			25
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-		900	3	2	9	N	2					27
08	992	N	951	-0-	-41	-0-		944	3	7	9	N	6					33
09	960	N	868	-0-	-92	-0-		858	3	10	9	N	9					42
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-		906	3	1	9	N	1					43
11	930	N	874	-0-	-56	-0-		870	3	4	9	N	4					47
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-		900	3	3	9	N	3	23	1			27

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-		725	3	1	9	N	1					30
02	728	N	654	-0-	-74	-0-		653	3	1	9	N	1					31
03	713	N	668	-0-	-45	-0-		665	3	3	9	N	3					34
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-		689	3	2	9	N	2					36
05	713	N	705	-0-	-8	-0-		699	3	6	9	N	5					41
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-		754	3	8	9	N	7					48
07	713	N	674	-0-	-39	-0-		670	3	4	9	N	4					52
08	713	N	639	-0-	-74	-0-		635	3	4	9	N	4	43	1			13
09	750	N	641	-0-	-109	-0-		639	3	2	9	N	2					15
10	682	N	613	-0-	-69	-0-		611	3	2	9	N	2					17
11	630	N	602	-0-	-28	-0-		600	3	2	9	N	2					19
12	651	N	649	-0-	-2	-0-		630	3	19	9	N	17					36

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		1862	3	11	9	N	10	51	1			10
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		1766	3	2	9	N	2					12
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		1700	3	2	9	N	2					14
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		1862	3	2	9	N	2					16
05	1953	N	1903	-0-	-50	-0-		1879	3	24	9	N	22					38
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-		1767	3	11	9	N	10					48
07	1922	N	1784	-0-	-138	-0-		1780	3	4	9	N	4					52
08	1891	N	1763	-0-	-128	-0-		1754	3	9	9	N	8	23	1			37
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-		1656	3	2	9	N	2					39
10	1798	N	1517	-0-	-281	-0-		1517	3			N	-0-					39
11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-		1679	3	3	9	N	3					42
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		1704	3	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5	47	1			17
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1221	3	8	9	N	7					24
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1236	3	6	9	N	5					29
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	3	2	9	N	2					31
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1312	3	4	9	N	4					35
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	3	2	9	N	2					37
07	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1282	3	4	9	N	4					41
08	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1243	3	3	9	N	3					44
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-					44
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1244	3	4	9	N	4					48
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2					50
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1216	3	10	9	N	9	45	1			14

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	3	13	9	N	12	52	1			8
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2794	3	32	9	N	29					37
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	3	14	9	N	13					50
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2768	3	43	9	N	39	64	1			25
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2523	3	10	9	N	9					34
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2495	3	13	9	N	12					46
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2437	3	23	9	N	21					67
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2257	3	3	9	N	3					70
09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1847	3	17	9	N	15					85
10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1658	3	9	9	N	8	73	1			20
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2	9	N	2					22
*12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	3	7	9	N	6					28

TOTAL GAS PROD: 28,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	DLQ G-10		2901	-0-	2901	2901	2892	3	9	9	Y	8	58	1			17
02	DLQ G-10		2472	-0-	2472	5373	2472	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		2330	-0-	2330	7703	2330	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	10233	2530	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10		2716	-0-	2716	12949	2712	3	4	9	Y	4					21
06	DLQ G-10		2616	-0-	2616	15565	2609	3	7	9	Y	6					27
07	3100	N	2658	-0-	-442	15123	2657	3	1	9	Y	1					28
08	3100	N	2449	-0-	-651	14472	2447	3	2	9	Y	2					30
09	3000	N	2444	-0-	-556	13916	2436	3	8	9	Y	7					37
10	3100	N	2272	-0-	-828	13088	2262	3	10	9	Y	9					46
11	3000	N	2250	-0-	-750	12338	2237	3	13	9	Y	12					58
*12	3100	N	2281	-0-	-819	11519	2272	3	9	9	Y	8	58	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 29,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2					36
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			N	-0-					36
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	584	3	1	9	N	1					37
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	592	3	1	9	N	1					38
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	573	3	8	9	N	7					45
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	497	3	8	9	N	7					52
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	492	3	3	9	N	3					55
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					55
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4	9	N	4					59
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1142	3	4	9	N	4	49	1			14
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	N	1					15
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	DLQ G-10		2810	-0-	2810	2810	2810	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	5118	2308	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2299	-0-	2299	7417	2299	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2541	-0-	2541	9958	2541	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2607	-0-	2607	12565	2607	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2540	-0-	2540	15105	2540	3			Y	-0-					-0-
07	17923	X	2818	-0-	-15105	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2621	-0-	-200	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2410	-0-	-320	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,797 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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3806	3	31	9	N	28	56	1			100
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3386	3	29	9	N	26					126
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3484	3	21	9	N	19	59	1			86
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3854	3	17	9	N	15					101
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3856	3	39	9	N	35	40	1			96
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3285	3	13	9	N	12					108
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3745	3	12	9	N	11					119
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3607	3	4	9	N	4					123
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	3	1	9	N	1					124
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3382	3	10	9	N	9					133
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3437	3	8	9	N	7					140
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3386	3	36	9	N	33	72	1			101

TOTAL GAS PROD: 42,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6					41
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1					42
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	3	3	9	N	3					45
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	734	3	15	9	N	14	44	1			15
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	3	9	9	N	8					23
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	N	5					28
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	N	2					30
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	N	1					31
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	N	1					32
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	N	10					42
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	9	N	3					45
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	3	12	9	N	11	43	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	6820	X	5873	-0-	-947	-0-	5836	3	37	9	N	34	56	1			27
02	6160	X	5304	-0-	-856	-0-	5272	3	32	9	N	29					56
03	6479	X	5359	-0-	-1120	-0-	5314	3	45	9	N	41	83	1			14
04	6120	X	5905	-0-	-215	-0-	5890	3	15	9	N	14					28
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5867	3	32	9	N	29					57
06	5670	X	5519	-0-	-151	-0-	5474	3	45	9	N	41	78	1			20
07	6107	X	5628	-0-	-479	-0-	5608	3	20	9	N	18					38
08	6107	X	5581	-0-	-526	-0-	5552	3	29	9	N	26					64
09	5910	X	5317	-0-	-593	-0-	5286	3	31	9	N	28	65	1	1	8	26
10	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	5373	3	21	9	N	19					45
11	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	5083	3	29	9	N	26					71
12	5642	X	5267	-0-	-375	-0-	5235	3	32	9	N	29	79	1			21

TOTAL GAS PROD: 66,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	1324	3	18	9	Y	16	57	1			22
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2492	1143	3	7	9	Y	6					28
03	DLQ G-10		1119	-0-	1119	3611	1111	3	8	9	Y	7					35
04	DLQ G-10		1309	-0-	1309	4920	1296	3	13	9	Y	12					47
05	DLQ G-10		1055	-0-	1055	5975	1052	3	3	9	Y	3					50
06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	7105	1130	3			Y	-0-					50
07	3100	N	1132	-0-	-1968	5137	1124	3	8	9	Y	7					57
08	3100	N	1101	-0-	-1999	3138	1100	3	1	9	Y	1					58
09	3000	N	1025	-0-	-1975	1163	1019	3	6	9	Y	5					63
10	2268	N	1105	-0-	-1163	-0-	1097	3	8	9	Y	7	54	1	1	8	15
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	6	9	Y	5					20
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	3	9	9	Y	8					28

TOTAL GAS PROD: 13,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		647	-0-	647	647	635	3	12	9	Y	11	33	1			69
02	DLQ G-10		552	-0-	552	1199	517	3	35	9	Y	32					101
03	DLQ G-10		1363	-0-	1363	2562	1310	3	53	9	Y	48	36	1			113
04	0	W	1369	-0-	1369	3931	1336	3	33	9	Y	30					143
05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	5636	1703	3	2	9	Y	2					145
06	DLQ G-10		1536	-0-	1536	7172	1517	3	19	9	Y	17	49	1			113
07	3100	N	1548	-0-	-1552	5620	1538	3	10	9	Y	9					122
08	3100	N	902	-0-	-2198	3422	902	3			Y	-0-					122
09	3000	N	786	-0-	-2214	1208	786	3			Y	-0-					122
10	1990	N	782	-0-	-1208	-0-	782	3			Y	-0-					122
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	3			Y	-0-					122
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	3	35	9	N	32					65
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					65
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	262	3	47	9	N	43					108
04	0	W	674	-0-	674	674	586	3	88	9	N	80	146	1			42
05	0	W	678	-0-	678	1352	637	3	41	9	N	37	54	1			25
06	2412	N	1060	-0-	-1352	-0-	1018	3	42	9	N	38					63
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1048	3	40	9	N	36	67	1			32
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1011	3	42	9	N	38					70
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	934	3	43	9	N	39	72	1			37
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1052	3	23	9	N	21					58
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	923	3	26	9	N	24					82
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	975	3	46	9	N	42	61	1			63

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	766	-0-	-505	-0-	752	3	14	9	N	13					56
02	2128	X	619	-0-	-1509	-0-	619	3			N	-0-					56
03	2356	X	1964	-0-	-392	-0-	1949	3	15	9	N	14					70
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2545	3	39	9	N	35	85	1			20
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2055	3	14	9	N	13					33
06	1890	X	1858	-0-	-32	-0-	1854	3	4	9	N	4					37
07	2666	X	1829	-0-	-837	-0-	1829	3			N	-0-					37
08	2666	X	1614	-0-	-1052	-0-	1612	3	2	9	N	2	2	8			37
09	2580	X	1383	-0-	-1197	-0-	1381	3	2	9	N	2	2	8			37
10	2077	X	1501	-0-	-576	-0-	1494	3	7	9	N	6					43
11	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	795	3			N	-0-					43
12	1829	X	848	-0-	-981	-0-	820	3	28	9	N	25					68

TOTAL GAS PROD: 17,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	31	1	447	3	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	13	10	1			10
							14	9									
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	31	1	595	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	29	1	579	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	28	1	597	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	575	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	28	1	582	3	Y	11	10	1	1	8	8
							12	9									
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	27	1	569	3	Y	10	12	1	1	8	5
							11	9									
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	27	1	549	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	30	1	576	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	589	N	576	-0-	-13	-0-	26	1	536	3	Y	13	15	1						6
							14	9												
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	22	1	462	3	Y	11	8	1						9
							12	9												
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	27	1	509	3	Y	12	15	1						6
							13	9												
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	24	1	480	3	Y	11	11	1						6
							12	9												
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	23	1	480	3	Y	10	9	1						7
							11	9												
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	21	1	456	3	Y	9	10	1						6
							10	9												
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	22	1	454	3	Y	9	9	1						6
							10	9												
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	21	1	443	3	Y	8	10	1						4
							9	9												
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	394	3	Y	8	8	1						4
							9	9												
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	22	1	418	3	Y	9	8	1						5
							10	9												
*11	450	N	439	-0-	-11	-0-	22	1	408	3	Y	8	7	1						6
							9	9												
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	20	1	379	3	Y	6	7	1	1	8				4
							7	9												

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	478	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	20	1	402	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	492	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	22	1	470	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	22	1	466	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	17	1	364	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
09	510	N	365	-0-	-145	-0-	17	1	339	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	20	1	386	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	30	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	15	1	308	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	341	N	138	-0-	-203	-0-	7	1	128	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	300	N	228	-0-	-72	-0-	11	1	211	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	8	1	155	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(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	36	-0-	-429	-0-	2	1	33	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	392	N	48	-0-	-344	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	19	1	407	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	413	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	376	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	15	1	306	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	17	1	315	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

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	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					53
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	N	3					56
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	3			N	-0-					56
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					56
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					56
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					56
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-					56
08	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					56
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					56
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					56
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					55
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	37	1 2 9	768	3	Y	2	2	1			5
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	676	3	Y	2	2	1			5
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	734	3	Y	5	6	1			4
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	36	1 7 9	724	3	Y	6	6	1			4
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	34	1 6 9	723	3	Y	5	4	1			5
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	33	1 7 9	699	3	Y	6	6	1			5
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	34	1 6 9	716	3	Y	5	4	1			6
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	34	1 3 9	707	3	Y	3	6	1			3
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	34	1 10 9	685	3	Y	9	8	1			4
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	707	3	Y	6	6	1			4
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1 6 9	688	3	Y	5	4	1			5
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	37	1 6 9	688	3	Y	5	6	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1 23 9	897	3	Y	21	23	1			9
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1 22 9	864	3	Y	20	14	1			15
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1 24 9	898	3	Y	22	26	1			11
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	42	1 20 9	846	3	Y	18	19	1			10
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	40	1 19 9	848	3	Y	17	15	1			12
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	38	1 18 9	807	3	Y	16	17	1			11
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	41	1 18 9	862	3	Y	16	15	1			12
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1 14 9	863	3	Y	13	18	1			7
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	35	1 18 9	702	3	Y	16	15	1			8
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	37	1 17 9	702	3	Y	15	15	1			8
*11	900	N	732	-0-	-168	-0-	36	1 15 9	681	3	Y	14	12	1			10
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	34	1 9 9	633	3	Y	8	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	10	1			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	3					8
							3	9									
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	203	3	Y	1					9
							1	9									
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	7	1			2
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	9	1	191	3	Y	1					3
							1	9									
08	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					3
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	2					5
							2	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	465	N	271	-0-	-194	-0-	13	1	257	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	4					12
							4	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	3					15
							3	9									
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	19	1	304	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	17	1	345	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	361	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-	1	1			7
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	343	3	Y	1					8
							1	9									
*11	360	N	101	-0-	-259	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	2	1	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	27	1	550	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	23	1	474	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	26	1	493	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	23	1	467	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	467	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	21	1	446	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	3	Y	20	12	1			14
							22	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	12	19	1			7
							13	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	685	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	667	3	Y	10	10	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	67	1	1370	3	Y	33	39	1			15
							36	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	3	Y	31	22	1			24
							34	9									
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	73	1	1390	3	Y	34	41	1			17
							37	9									
04	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	63	1	1267	3	Y	28	29	1			16
							31	9									
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	60	1	1274	3	Y	25	23	1			18
							28	9									
06	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	58	1	1232	3	Y	24	26	1			16
							26	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	3	Y	26	23	1			19
							29	9									
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	60	1	1269	3	Y	20	28	1			11
							22	9									
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	59	1	1188	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
10	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	65	1	1240	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
*11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	63	1	1168	3	Y	24	22	1			16
							26	9									
12	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	63	1	1170	3	Y	18	20	1			14
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	48	1	354	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	3					4
							3	9									
10	403	X	133	-0-	-270	-0-	19	1	111	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	390	X	223	-0-	-167	-0-	30	1	186	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
*12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	74	1	501	3	Y	12	8	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	899	N	461	-0-	-438	-0-	45	1	407	3	Y	8					22
							9	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	23	19	1			26
							25	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	86	1	661	3	Y	26	24	1			28
							29	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	110	1	796	3	Y	42	50	1			20
							46	9									
05	961	N	769	-0-	-192	-0-	14	1	724	3	Y	28	29	1			19
							31	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	920	3	Y	25					44
							28	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	138	1	1019	3	Y	28	58	1			14
							31	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	893	3	Y	23	28	1			9
							25	9									
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	117	1	769	3	Y	20					29
							22	9									
10	1178	N	958	-0-	-220	-0-	137	1	793	3	Y	25	25	1			29
							28	9									
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	868	3	Y	29	28	1			30
							32	9									
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	143	1	973	3	Y	24	34	1			20
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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	801	-0-	-67	-0-	39	1	744	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	30	1	582	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	34	1	602	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	32	1	592	3	Y	20	16	1			13
							22	9									
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	27	1	387	3	Y	11	15	1			9
							12	9									
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	31	1	486	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	30	1	624	3	Y	13	10	1			13
							14	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	16	20	1			13
							18	9									
10	682	N	570	-0-	-112	-0-	25	1	526	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	15	14	1			14
							17	9									
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	Y	18	14	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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(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-	18	1	377	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	16	1	337	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	19	1	367	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	18	1	358	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	362	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	21	1	415	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	21	1	403	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*11	450	N	414	-0-	-36	-0-	21	1	384	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	20	1	377	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	126	1	2585	3	Y	62	71	1			29
							68	9									
02	3052	X	2517	-0-	-535	-0-	114	1	2344	3	Y	54	40	1			43
							59	9									
03	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	132	1	2521	3	Y	61	73	1			31
							67	9									
04	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	117	1	2359	3	Y	51	53	1			29
							56	9									
05	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	121	1	2564	3	Y	50	43	1			36
							55	9									
06	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	108	1	2308	3	Y	47	52	1			31
							52	9									
07	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	116	1	2420	3	Y	45	42	1	1	8	33
							50	9									
08	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	114	1	2392	3	Y	38	50	1			21
							42	9									
09	2640	X	2451	-0-	-189	-0-	113	1	2284	3	Y	49	44	1			26
							54	9									
10	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	119	1	2264	3	Y	46	47	1			25
							51	9									
*11	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	116	1	2174	3	Y	45	40	1			30
							50	9									
12	2573	X	2307	-0-	-266	-0-	116	1	2156	3	Y	32	37	1			25
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 30,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1348	3	Y	33	30	1			13
							36	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	3	Y	25	19	1			19
							28	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	977	3	Y	24	31	1			12
							26	9									
04	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	52	1	1042	3	Y	23	22	1			13
							25	9									
05	1302	N	860	-0-	-442	-0-	38	1	805	3	Y	15	17	1			11
							17	9									
06	1020	N	304	-0-	-716	-0-	13	1	284	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1712	3	Y	32	13	1			23
							35	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	3	Y	18	31	1			10
							20	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	70	1	1413	3	Y	31	25	1			16
							34	9									
10	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	69	1	1300	3	Y	26	28	1			14
							29	9									
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	3	Y	26	23	1			17
							29	9									
12	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	60	1	1107	3	Y	16	20	1			13
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

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	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	36	43	1			17
							40	9									
02	2100	X	1461	-0-	-639	-0-	66	1	1360	3	Y	32	24	1			25
							35	9									
03	2325	X	1500	-0-	-825	-0-	73	1	1390	3	Y	34	42	1			17
							37	9									
04	2250	X	1391	-0-	-859	-0-	64	1	1296	3	Y	28	29	1			16
							31	9									
05	1705	X	1378	-0-	-327	-0-	61	1	1289	3	Y	25	23	1			18
							28	9									
06	1590	X	1309	-0-	-281	-0-	57	1	1224	3	Y	25	27	1			16
							28	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	67	1	1398	3	Y	26	23	1			19
							29	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	3	Y	21	28	1			12
							23	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
10	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	64	1	1221	3	Y	25	26	1			13
							28	9									
*11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	63	1	1173	3	Y	24	21	1			16
							26	9									
12	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	65	1	1212	3	Y	18	20	1			14
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

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	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	3	Y	29	35	1			14
							32	9									
02	1904	X	1076	-0-	-828	-0-	49	1	1002	3	Y	23	18	1			19
							25	9									
03	2108	X	1154	-0-	-954	-0-	56	1	1069	3	Y	26	32	1			13
							29	9									
04	2040	X	1029	-0-	-1011	-0-	48	1	958	3	Y	21	22	1			12
							23	9									
05	1426	X	920	-0-	-506	-0-	41	1	860	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
06	1230	X	742	-0-	-488	-0-	33	1	694	3	Y	14	17	1			9
							15	9									
07	1054	N	703	-0-	-351	-0-	31	1	659	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	41	1	865	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	769	3	Y	17	15	1			9
							19	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	898	3	Y	18	17	1			10
							20	9									
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	899	3	Y	19	16	1			13
							21	9									
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	12	15	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3	N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	906	-0-	-272	-0-	906	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	701	-0-	-353	-0-	701	3	N	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	3	N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	52 29	1 9	1075 3	Y	26	30	1		12
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	980 3	Y	23	17	1		18
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	61 31	1 9	1166 3	Y	28	32	1		14
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	53 25	1 9	1058 3	Y	23	24	1		13
05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	51 23	1 9	1070 3	Y	21	19	1		15
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	50 23	1 9	1060 3	Y	21	22	1		14
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54 24	1 9	1140 3	Y	22	20	1		16
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	51 18	1 9	1064 3	Y	16	23	1		9
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	51 24	1 9	1018 3	Y	22	20	1		11
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	54 23	1 9	1026 3	Y	21	21	1		11
*11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	53 23	1 9	993 3	Y	21	18	1		14
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	54 17	1 9	1004 3	Y	15	17	1		12

TOTAL GAS PROD: 13,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

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	1023	-0-		-0-	-0-	50	1	965	3	Y	7	31	1			4
								8	9									
02	1260	N	872	-0-		-388	-0-	42	1	818	3	Y	11	4	1			11
								12	9									
03	1395	X	1222	-0-		-173	-0-	64	1	1145	3	Y	12	3	1			20
								13	9									
04	1350	X	808	-0-		-542	-0-	40	1	758	3	Y	9	1	1			28
								10	9									
05	961	N	516	-0-		-445	-0-	32	1	480	3	Y	4	1	1			31
								4	9									
06	1170	N	198	-0-		-972	-0-	12	1	185	3	Y	1	25	1			7
								1	9									
07	837	N	13	-0-		-824	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	1			7
								1	9									
08	527	N	46	-0-		-481	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					7
09	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	84	1	1640	3	Y	10					17
								11	9									
10	976	N	976	-0-		-0-	-0-	44	1	928	3	Y	4	2	1			19
								4	9									
*11	579	N	579	-0-		-0-	-0-	28	1	548	3	Y	3	2	1			20
								3	9									
12	1457	N	342	-0-		-1115	-0-	17	1	323	3	Y	2	3	1			19
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	104	1	1987	3	Y	41	45	1			24
								45	9									
02	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	66	1	1294	3	Y	31	34	1			21
								34	9									
03	906	N	906	-0-		-0-	-0-	47	1	835	3	Y	22	31	1			12
								24	9									
04	344	N	344	-0-		-0-	-0-	17	1	315	3	Y	11	16	1			7
								12	9									
05	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	70	1	990	3	Y	30	13	1			24
								33	9									
06	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	65	1	1023	3	Y	27	29	1			22
								30	9									
07	341	N	280	-0-		-61	-0-	13	1	260	3	Y	6	21	1			7
								7	9									
08	1085	N	990	-0-		-95	-0-	46	1	921	3	Y	21	6	1			22
								23	9									
09	1110	N	721	-0-		-389	-0-	34	1	668	3	Y	17	25	1			14
								19	9									
10	432	N	432	-0-		-0-	-0-	19	1	400	3	Y	12	16	1			10
								13	9									
*11	960	N	8	-0-		-952	-0-	8	3			Y	-0-	10	1			-0-
*12	993	N	993	-0-		-0-	-0-	48	1	919	3	Y	24	2	1			22
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1203	3	Y	25	32	1			15
							28	9									
02	1288	N	910	-0-	-378	-0-	43	1	845	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
03	1240	N	456	-0-	-784	-0-	24	1	420	3	Y	11	19	1			6
							12	9									
04	1260	N	314	-0-	-946	-0-	15	1	289	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
05	1023	N	411	-0-	-612	-0-	26	1	373	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	6	1	98	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	97	1	2015	3	Y	43	5	1			40
							47	9									
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	61	1	1216	3	Y	28	29	1			39
							31	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	Y	26	44	1			21
							29	9									
10	2170	N	159	-0-	-2011	-0-	7	1	146	3	Y	5	22	1			4
							6	9									
*11	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	48	1	928	3	Y	25	7	1			22
							28	9									
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	49	1	933	3	Y	25	22	1			25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1330	3	14	9	N	13					102
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					102
03	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	1275	3			N	-0-					102
04	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	1146	3	25	9	N	23					125
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1220	3	11	9	N	10					135
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	3			N	-0-					135
07	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			N	-0-					135
08	1271	N	406	-0-	-865	-0-	396	3	10	9	N	9	135	5	9	8	-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*11	390	N	14	-0-	-376	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1758	3	8	9	N	7					7

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
07	1519	X	1078	-0-	-441	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
08	1426	X	892	-0-	-534	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
09	1380	X	575	-0-	-805	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	1085	X	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
*11	1050	X	758	-0-	-292	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12	1085	X	884	-0-	-201	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,021 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	1395	X	647	-0-	-748	-0-	32	1	608	3	Y	6	32	1			4
							7	9									
02	1260	X	1140	-0-	-120	-0-	55	1	1070	3	Y	14	4	1			14
							15	9									
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	12	3	1			23
							13	9									
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	3	Y	17	1	1			39
							19	9									
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	3	Y	8	1	1			46
							9	9									
06	1290	X	988	-0-	-302	-0-	59	1	922	3	Y	6	37	1			15
							7	9									
07	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	54	1	1127	3	Y	9	4	1			20
							10	9									
08	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	48	1	971	3	Y	4	3	1			21
							4	9									
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	41	1	800	3	Y	-0-	1	1			20
10	1178	N	825	-0-	-353	-0-	37	1	784	3	Y	4	1	1			23
							4	9									
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1323	3	Y	5	1	1			27
							6	9									
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	917	3	Y	5	6	1			26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	744	N	454	-0-	-290	-0-	22	1	428	3	Y	4	23	1			3
							4	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	Y	7	2	1			13
							8	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	Y	7					20
							8	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	Y	5	1	1			24
							6	9									
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	33	1	515	3	Y	5	20	1			9
							6	9									
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	30	1	616	3	Y	4	2	1			11
							4	9									
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	30	1	610	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	28	1	604	3	Y	4	1	1			14
							4	9									
*11	630	N	166	-0-	-464	-0-	8	1	157	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	804	3	Y	4	2	1			16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		82	1	1678	3	Y	40	47	1			19
								44	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		71	1	1467	3	Y	33	25	1			27
								36	9									
03	1829	N	1712	-0-	-117	-0-		83	1	1587	3	Y	38	46	1			19
								42	9									
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-		76	1	1538	3	Y	34	34	1			19
								37	9									
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-		73	1	1554	3	Y	31	28	1			22
								34	9									
06	1650	N	1592	-0-	-58	-0-		70	1	1489	3	Y	30	32	1			20
								33	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		79	1	1644	3	Y	31	28	1			23
								34	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		86	1	1802	3	Y	28	35	1			16
								31	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		82	1	1643	3	Y	36	33	1			19
								40	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		89	1	1687	3	Y	33	34	1			18
								36	9									
*11	1860	N	1683	-0-	-177	-0-		84	1	1563	3	Y	33	29	1			22
								36	9									
12	1829	N	1684	-0-	-145	-0-		85	1	1574	3	Y	23	27	1			18
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1704	-0-	-1	-0-		77	1	1586	3	Y	37	43	1			17
								41	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-		67	1	1374	3	Y	32	24	1			25
								35	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		79	1	1510	3	Y	37	44	1			18
								41	9									
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-		72	1	1453	3	Y	32	32	1			18
								35	9									
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-		70	1	1486	3	Y	29	26	1			21
								32	9									
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-		68	1	1444	3	Y	29	31	1			19
								32	9									
07	1612	N	1594	-0-	-18	-0-		71	1	1491	3	Y	29	27	1			21
								32	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		71	1	1500	3	Y	23	31	1			13
								25	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		72	1	1458	3	Y	31	28	1			16
								34	9									
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		80	1	1527	3	Y	32	31	1			17
								35	9									
*11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-		74	1	1391	3	Y	28	26	1			19
								31	9									
12	1612	N	1397	-0-	-215	-0-		70	1	1306	3	Y	19	23	1			15
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	682	X	500	-0-	-182	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	682	X	472	-0-	-210	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
10	527	X	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*11	480	X	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	3	Y	27	36	1			16
							30	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1073	3	Y	26	24	1			18
							29	9									
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	67	1	1183	3	Y	31	32	1			17
							34	9									
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	60	1	1113	3	Y	37	30	1			24
							41	9									
05	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	70	1	998	3	Y	30	30	1			24
							33	9									
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	70	1	1098	3	Y	29	30	1			23
							32	9									
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	27	23	1			27
							30	9									
08	1271	X	1174	-0-	-97	-0-	54	1	1092	3	Y	25	20	1			32
							28	9									
09	1200	X	1150	-0-	-50	-0-	54	1	1064	3	Y	29	38	1			23
							32	9									
10	1364	X	1222	-0-	-142	-0-	53	1	1132	3	Y	34	30	1			27
							37	9									
*11	1320	X	1268	-0-	-52	-0-	60	1	1173	3	Y	32	30	1			29
							35	9									
12	1364	X	961	-0-	-403	-0-	46	1	891	3	Y	22	27	1			24
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	19	1 3 9	360	3	Y	3	12	1			2
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	371	3	Y	5	2	1			5
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	419	3	Y	4	1	1			8
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	351	3	Y	4					12
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	23	1 2 9	346	3	Y	2					14
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	17	1 2 9	271	3	Y	2	11	1			5
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1 2 9	292	3	Y	2	1	1			6
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1 1 9	285	3	Y	1	1	1			6
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					6
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1 1 9	290	3	Y	1					7
*11	300	N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					7
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1 2 9	313	3	Y	2	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1 13 9	1492	3	Y	12	51	1			7
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1 22 9	1451	3	Y	20	7	1			20
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	92	1 17 9	1649	3	Y	15	4	1			31
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1 18 9	1306	3	Y	16	1	1			46
05	1705	N	608	-0-	-1097	-0-	38	1 4 9	566	3	Y	4	1	1			49
06	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	95	1 13 9	1490	3	Y	12	40	1			21
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	112	1 20 9	2309	3	Y	18	7	1			32
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1 6 9	1651	3	Y	5	5	1			32
09	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	66	1 2 9	1298	3	Y	2	2	1			32
10	2170	N	1426	-0-	-744	-0-	64	1 7 9	1355	3	Y	6	2	1			36
*11	1680	N	919	-0-	-761	-0-	45	1 3 9	871	3	Y	3	2	1			37
12	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	66	1 8 9	1266	3	Y	7	6	1			38

TOTAL GAS PROD: 17,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-		3	1 2 9	61	3	Y	2	2	1			1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-		14	1 8 9	276	3	Y	7	3	1			5
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		6	1 2 9	104	3	Y	2	6	1			1
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-		9	1 14 9	167	3	Y	13	3	1	7	8	4
05	155	N	142	-0-	-13	-0-		9	1 3 9	130	3	Y	3	4	1			3
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-		8	1 4 9	120	3	Y	4	4	1			3
07	186	N	139	-0-	-47	-0-		6	1 3 9	130	3	Y	3	3	1			3
08	155	N	125	-0-	-30	-0-		6	1 2 9	117	3	Y	2	2	1			3
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-		6	1 4 9	119	3	Y	4	4	1			3
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-		6	1 3 9	132	3	Y	3	3	1			3
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-		6	1 3 9	109	3	Y	3	3	1			3
12	124	N	122	-0-	-2	-0-		6	1 3 9	113	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1466	-0-	-146	-0-		71	1 31 9	1364	3	Y	28	40	1			17
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		60	1 31 9	1182	3	Y	28	26	1			19
03	1643	N	1213	-0-	-430	-0-		63	1 33 9	1117	3	Y	30	33	1			16
04	1410	N	1207	-0-	-203	-0-		59	1 41 9	1107	3	Y	37	29	1			24
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-		71	1 33 9	1004	3	Y	30	30	1			24
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-		67	1 31 9	1055	3	Y	28	30	1			22
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		59	1 30 9	1229	3	Y	27	23	1			26
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-		58	1 29 9	1153	3	Y	26	19	1			33
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		59	1 34 9	1150	3	Y	31	39	1			25
10	1333	N	1117	-0-	-216	-0-		49	1 34 9	1034	3	Y	31	31	1			25
*11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-		55	1 32 9	1075	3	Y	29	28	1			26
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-		57	1 32 9	1095	3	Y	29	26	1			29

TOTAL GAS PROD: 14,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	1147	N	976	-0-	-171	-0-	47	1	909	3	Y	18	26	1			11
							20	9									
02	1204	N	802	-0-	-402	-0-	38	1	744	3	Y	18	17	1			12
							20	9									
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	51	1	911	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	3	Y	37	26	1			24
							41	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	843	3	Y	25	29	1			20
							28	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	3	Y	29	26	1			23
							32	9									
07	1240	N	713	-0-	-527	-0-	32	1	666	3	Y	14	22	1			15
							15	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	47	1	939	3	Y	21	11	1			25
							23	9									
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	52	1	1017	3	Y	27	30	1			22
							30	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1367	3	Y	41	30	1			33
							45	9									
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	Y	36	36	1			33
							40	9									
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	3	Y	33	32	1			34
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 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	620	N	306	-0-	-314	-0-	14	1	284	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	15	8	1	1	8	10
							17	9									
03	651	N	185	-0-	-466	-0-	9	1	172	3	Y	4	12	1			2
							4	9									
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	713	N	128	-0-	-585	-0-	6	1	119	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	159	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	7	8	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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. 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-		38	1	734	3	Y	5	24	1			3
								6	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		53	1	1032	3	Y	14	4	1			13
								15	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		59	1	1063	3	Y	10	3	1			20
								11	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		52	1	990	3	Y	13	1	1			32
								14	9									
05	1209	N	1064	-0-	-145	-0-		66	1	990	3	Y	7	1	1			38
								8	9									
06	1110	N	769	-0-	-341	-0-		46	1	716	3	Y	6	31	1			13
								7	9									
07	1085	N	896	-0-	-189	-0-		41	1	848	3	Y	6	3	1			16
								7	9									
08	1054	N	608	-0-	-446	-0-		29	1	576	3	Y	3	2	1			17
								3	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-		43	1	836	3	Y	1	1	1			17
								1	9									
10	899	N	605	-0-	-294	-0-		27	1	575	3	Y	3	1	1			19
								3	9									
*11	600	N	553	-0-	-47	-0-		27	1	524	3	Y	2	1	1			20
								2	9									
12	899	N	714	-0-	-185	-0-		35	1	676	3	Y	3	3	1			20
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	403	N	355	-0-	-48	-0-		17	1	335	3	Y	3	14	1			2
								3	9									
02	308	N	287	-0-	-21	-0-		14	1	270	3	Y	3	1	1			4
								3	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-		17	1	308	3	Y	3	1	1			6
								3	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-		16	1	307	3	Y	4					10
								4	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-		21	1	317	3	Y	2					12
								2	9									
06	330	N	237	-0-	-93	-0-		14	1	222	3	Y	1	9	1			4
								1	9									
07	341	N	292	-0-	-49	-0-		13	1	277	3	Y	2	1	1			5
								2	9									
08	341	N	295	-0-	-46	-0-		14	1	279	3	Y	2	1	1			6
								2	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-		13	1	254	3	Y	-0-					6
10	279	N	277	-0-	-2	-0-		12	1	265	3	Y	-0-					6
*11	300	N	155	-0-	-145	-0-		8	1	146	3	Y	1					7
								1	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-		13	1	252	3	Y	1	1	1			7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 (I)(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-	14	1 8 9	292	3	Y	7	8	1			3
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	265	3	Y	7	5	1			5
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	307	3	Y	8	9	1			4
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1 7 9	288	3	Y	6	6	1			4
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1 6 9	285	3	Y	5	5	1			4
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	11	1 6 9	238	3	Y	5	6	1			3
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1 7 9	288	3	Y	6	5	1			4
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	10	1 3 9	208	3	Y	3	5	1			2
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	305	3	Y	6	5	1			3
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	301	3	Y	6	6	1			3
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	287	3	Y	6	5	1			4
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1 4 9	294	3	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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 (I)(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-	62	1 4 9	1269	3	Y	4	4	1			9
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	1269	3	Y	4	4	1			9
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	69	1 11 9	1326	3	Y	10	11	1			8
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1 11 9	1252	3	Y	10	11	1			7
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	59	1 10 9	1240	3	Y	9	7	1			9
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	56	1 10 9	1193	3	Y	9	10	1			8
07	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	48	1 9 9	1013	3	Y	8	7	1			9
08	1302	N	892	-0-	-410	-0-	40	1 4 9	848	3	Y	4	9	1			4
09	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	48	1 12 9	974	3	Y	11	10	1			5
10	1085	N	889	-0-	-196	-0-	44	1 9 9	836	3	Y	8	8	1			5
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1 10 9	1092	3	Y	9	5	1			9
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	52	1 6 9	971	3	Y	5	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. GAS LIFT (I)(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	695	-0-	-80	-0-	71	1	556	3	Y	62	2	8			146
							68	9									
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	64	1	472	3	Y	21	6	8			161
							23	9									
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	48	1	442	3	Y	4	3	8			162
							4	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	558	3	Y	60	156	1	7	8	59
							66	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	Y	62					121
							68	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	417	3	Y	25					146
							28	9									
07	713	N	474	-0-	-239	-0-	71	1	399	3	Y	4	3	8			147
							4	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71	1	561	3	Y	58	156	1			49
							64	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	503	3	Y	70	6	8			113
							77	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	559	3	Y	64					177
							70	9									
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	544	3	Y	51	157	1			71
							56	9									
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	71	1	598	3	Y	57					128
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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. GAS LIFT (I)(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	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1045	3	Y	22	28	1			13
							24	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	41	1	805	3	Y	19	19	1			13
							21	9									
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	56	1	984	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	48	1	904	3	Y	30	25	1			19
							33	9									
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	60	1	858	3	Y	27	25	1			21
							30	9									
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	56	1	882	3	Y	23	25	1			19
							25	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	3	Y	24	19	1			24
							26	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	3	Y	23	17	1			30
							25	9									
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	37	1	725	3	Y	19	34	1			15
							21	9									
10	1209	N	380	-0-	-829	-0-	17	1	351	3	Y	11	17	1			9
							12	9									
*11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	42	1	813	3	Y	22	11	1			20
							24	9									
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	Y	25	19	1			26
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2344	-0-	-539	-0-		114	1 51 9	2179	3	Y	46	55	1			27
02	2604	X	1741	-0-	-863	-0-		83	1 43 9	1615	3	Y	39	39	1			27
03	2387	X	1924	-0-	-463	-0-		100	1 51 9	1773	3	Y	46	48	1			25
04	2280	X	1900	-0-	-380	-0-		93	1 64 9	1743	3	Y	58	46	1			37
05	2356	X	1746	-0-	-610	-0-		111	1 53 9	1582	3	Y	48	47	1			38
06	2280	X	1926	-0-	-354	-0-		112	1 51 9	1763	3	Y	46	47	1			37
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-		98	1 48 9	2032	3	Y	44	37	1	1	8	43
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-		92	1 45 9	1850	3	Y	41	31	1			53
09	1920	X	1804	-0-	-116	-0-		85	1 50 9	1669	3	Y	45	62	1			36
10	2170	X	2023	-0-	-147	-0-		88	1 62 9	1873	3	Y	56	47	1			45
*11	2100	X	1571	-0-	-529	-0-		75	1 43 9	1453	3	Y	39	48	1			36
12	2170	X	1530	-0-	-640	-0-		74	1 40 9	1416	3	Y	36	35	1			37

TOTAL GAS PROD: 22,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	835	-0-	-188	-0-		41	1 18 9	776	3	Y	16	21	1			10
02	868	N	690	-0-	-178	-0-		33	1 17 9	640	3	Y	15	14	1			11
03	837	N	714	-0-	-123	-0-		37	1 18 9	659	3	Y	16	18	1			9
04	810	N	631	-0-	-179	-0-		31	1 21 9	579	3	Y	19	16	1			12
05	775	N	596	-0-	-179	-0-		38	1 19 9	539	3	Y	17	16	1			13
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-		46	1 21 9	724	3	Y	19	17	1			15
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-		39	1 20 9	807	3	Y	18	15	1	1	8	17
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-		37	1 18 9	741	3	Y	16	12	1			21
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-		38	1 22 9	751	3	Y	20	25	1			16
10	868	N	858	-0-	-10	-0-		37	1 26 9	795	3	Y	24	21	1			19
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-		39	1 22 9	751	3	Y	20	21	1			18
12	837	N	689	-0-	-148	-0-		33	1 19 9	637	3	Y	17	18	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

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	196	-0-	-52	-0-	9	1	183	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	168	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	173	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	166	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	157	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	167	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	170	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	166	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2060	-0-	-203	-0-	100	1	1917	3	Y	39	45	1			23
							43	9									
02	2044	X	1592	-0-	-452	-0-	76	1	1476	3	Y	36	35	1			24
							40	9									
03	2263	X	1807	-0-	-456	-0-	94	1	1665	3	Y	44	44	1			24
							48	9									
04	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	71	1	1322	3	Y	44	40	1			28
							48	9									
05	2046	X	1635	-0-	-411	-0-	104	1	1481	3	Y	45	37	1			36
							50	9									
06	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	98	1	1545	3	Y	41	44	1			33
							45	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	86	1	1771	3	Y	37	33	1			37
							41	9									
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	84	1	1678	3	Y	38	27	1			48
							42	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	3	Y	43	56	1			35
							47	9									
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	78	1	1656	3	Y	50	45	1			40
							55	9									
*11	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	70	1	1358	3	Y	36	43	1			33
							40	9									
12	1829	N	1365	-0-	-464	-0-	66	1	1264	3	Y	32	32	1			33
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	19	1 9	373	3	Y	8	10	1			5
02	392	N	316	-0-	-76		-0-	15	1 8 9	293	3	Y	7	7	1			5
03	372	N	304	-0-	-68		-0-	16	1 8 9	280	3	Y	7	8	1			4
04	390	N	307	-0-	-83		-0-	15	1 10 9	282	3	Y	9	7	1			6
05	341	N	272	-0-	-69		-0-	17	1 9 9	246	3	Y	8	8	1			6
06	300	N	211	-0-	-89		-0-	12	1 6 9	193	3	Y	5	7	1			4
07	418	N	418	-0-	-0-		-0-	19	1 9 9	390	3	Y	8	4	1			8
08	393	N	393	-0-	-0-		-0-	18	1 9 9	366	3	Y	8	6	1			10
09	382	N	382	-0-	-0-		-0-	18	1 11 9	353	3	Y	10	12	1			8
10	403	N	402	-0-	-1		-0-	18	1 12 9	372	3	Y	11	10	1			9
*11	390	N	378	-0-	-12		-0-	18	1 11 9	349	3	Y	10	10	1			9
12	403	N	374	-0-	-29		-0-	18	1 9 9	347	3	Y	8	8	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1578	-0-	-468		-0-	77	1 33 9	1468	3	Y	30	40	1			18
02	1848	X	907	-0-	-941		-0-	43	1 22 9	842	3	Y	20	24	1			14
03	2046	X	1353	-0-	-693		-0-	70	1 36 9	1247	3	Y	33	29	1			18
04	1770	X	946	-0-	-824		-0-	46	1 32 9	868	3	Y	29	28	1			19
05	1581	X	464	-0-	-1117		-0-	30	1 13 9	421	3	Y	12	21	1			10
06	2251	X	2251	-0-	-0-		-0-	131	1 63 9	2057	3	Y	57	21	1	2	8	44
07	1799	N	1799	-0-	-0-		-0-	81	1 39 9	1679	3	Y	35	43	1			36
08	1634	N	1634	-0-	-0-		-0-	76	1 37 9	1521	3	Y	34	26	1			44
09	2250	N	1420	-0-	-830		-0-	67	1 39 9	1314	3	Y	35	51	1			28
10	1798	N	1502	-0-	-296		-0-	66	1 45 9	1391	3	Y	41	36	1			33
*11	1590	N	1403	-0-	-187		-0-	67	1 40 9	1296	3	Y	36	37	1			32
*12	1517	N	1517	-0-	-0-		-0-	73	1 40 9	1404	3	Y	36	31	1			37

TOTAL GAS PROD: 16,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	3	Y	47	40	1			28
							52	9									
02	1596	X	1492	-0-	-104	-0-	71	1	1385	3	Y	33	38	1			23
							36	9									
03	1767	X	1253	-0-	-514	-0-	65	1	1155	3	Y	30	37	1			16
							33	9									
04	2340	X	1440	-0-	-900	-0-	71	1	1321	3	Y	44	32	1			28
							48	9									
05	2449	X	753	-0-	-1696	-0-	48	1	683	3	Y	20	32	1			16
							22	9									
06	2370	X	1295	-0-	-1075	-0-	75	1	1185	3	Y	32	23	1			25
							35	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1439	3	Y	31	26	1			30
							34	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	3	Y	29	22	1			37
							32	9									
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	60	1	1178	3	Y	31	43	1			25
							34	9									
10	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	61	1	1303	3	Y	39	33	1			31
							43	9									
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	3	Y	33	34	1			30
							36	9									
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	58	1	1119	3	Y	29	29	1			30
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1519	N	932	-0-	-587	-0-		45 20	867	1 9	Y	18	30	1			11
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-		60 31	1169	1 9	Y	28	20	1			19
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-		63 33	1116	1 9	Y	30	33	1			16
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		64 44	1198	1 9	Y	40	30	1			26
05	1395	N	999	-0-	-396	-0-		64 30	905	1 9	Y	27	31	1			22
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-		60 28	948	1 9	Y	25	27	1			20
07	1395	X	1280	-0-	-115	-0-		58 29	1193	1 9	Y	26	21	1			25
08	1364	X	1048	-0-	-316	-0-		49 24	975	1 9	Y	22	18	1			29
09	1320	X	1312	-0-	-8	-0-		62 36	1214	1 9	Y	33	36	1			26
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-		57 40	1210	1 9	Y	36	33	1			29
*11	1230	X	1094	-0-	-136	-0-		52 30	1012	1 9	Y	27	31	1			25
12	1364	X	1204	-0-	-160	-0-		58 31	1115	1 9	Y	28	24	1			29

TOTAL GAS PROD: 13,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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. 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	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-		84 37	1608	1 9	Y	34	41	1			20
02	1456	X	1141	-0-	-315	-0-		54 28	1059	1 9	Y	25	28	1			17
03	1581	X	1477	-0-	-104	-0-		77 40	1360	1 9	Y	36	34	1			19
04	1680	X	1363	-0-	-317	-0-		67 46	1250	1 9	Y	42	34	1			27
05	1736	X	1284	-0-	-452	-0-		82 39	1163	1 9	Y	35	34	1			28
06	1680	X	1351	-0-	-329	-0-		79 36	1236	1 9	Y	33	35	1			26
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-		71 35	1460	1 9	Y	32	27	1			31
08	1488	X	1398	-0-	-90	-0-		65 32	1301	1 9	Y	29	22	1			38
09	1350	X	1288	-0-	-62	-0-		61 34	1193	1 9	Y	31	44	1			25
10	1581	X	1495	-0-	-86	-0-		65 46	1384	1 9	Y	42	34	1			33
*11	1530	X	857	-0-	-673	-0-		41 24	792	1 9	Y	22	35	1			20
12	1581	X	1204	-0-	-377	-0-		58 31	1115	1 9	Y	28	20	1			28

TOTAL GAS PROD: 16,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1860	X	1770	-0-		-90		-0-		86	1	1647	3	Y	34	46	1			20
										37	9									
02	1680	X	1440	-0-		-240		-0-		68	1	1337	3	Y	32	30	1			22
										35	9									
03	1860	X	1644	-0-		-216		-0-		86	1	1515	3	Y	39	40	1			21
										43	9									
04	1740	X	1565	-0-		-175		-0-		77	1	1434	3	Y	49	39	1			31
										54	9									
05	1829	X	1369	-0-		-460		-0-		87	1	1241	3	Y	37	38	1			30
										41	9									
06	1710	X	1446	-0-		-264		-0-		84	1	1323	3	Y	35	37	1			28
										39	9									
07	1612	N	1539	-0-		-73		-0-		69	1	1437	3	Y	30	28	1			30
										33	9									
08	1364	N	274	-0-		-1090		-0-		13	1	254	3	Y	6	21	1			15
										7	9									
09	1440	N	-0-	-0-		-1440		-0-						Y	-0-	15	1			-0-
10	1550	N	-0-	-0-		-1550		-0-						Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-		-270		-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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. 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	1798	N	1624	-0-		-174		-0-		79	1	1510	3	Y	32	42	1			19
										35	9									
02	1596	N	1377	-0-		-219		-0-		65	1	1279	3	Y	30	28	1			21
										33	9									
03	1643	N	1502	-0-		-141		-0-		78	1	1383	3	Y	37	38	1			20
										41	9									
04	1560	N	1436	-0-		-124		-0-		71	1	1317	3	Y	44	36	1			28
										48	9									
05	1519	N	1271	-0-		-248		-0-		81	1	1151	3	Y	35	35	1			28
										39	9									
06	1440	N	1361	-0-		-79		-0-		79	1	1247	3	Y	32	34	1			26
										35	9									
07	1536	N	1536	-0-		-0-		-0-		69	1	1433	3	Y	31	27	1			30
										34	9									
08	1507	N	1507	-0-		-0-		-0-		70	1	1402	3	Y	32	22	1			40
										35	9									
09	1460	N	1460	-0-		-0-		-0-		69	1	1351	3	Y	36	47	1			29
										40	9									
10	1550	N	1508	-0-		-42		-0-		66	1	1396	3	Y	42	37	1			34
										46	9									
*11	1470	N	1415	-0-		-55		-0-		67	1	1309	3	Y	35	37	1			32
										39	9									
12	1519	N	1361	-0-		-158		-0-		66	1	1260	3	Y	32	31	1			33
										35	9									

TOTAL GAS PROD: 17,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 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	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	924	N	496	-0-	-428	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

01	248	N	100	-0-	-148	-0-	5	1	93	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	3	1	56	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	20	1	317	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	361	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	340	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
*11	360	N	342	-0-	-18	-0-	16	1	316	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	13	1	250	3	Y	6	7	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-		-112	-0-						Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-		-0-	-0-		1	1	10	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	11	N	-0-	-0-		-11	-0-						Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-		-0-	-0-		4	1	80	3	Y	1					1
									1	9									
08	24	N	24	-0-		-0-	-0-		1	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	19	N	19	-0-		-0-	-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-		-77	-0-		1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-		-16	-0-		1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-		-18	-0-		1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-		57	1	1101	3	Y	22	9	1			13
									24	9									
02	893	N	893	-0-		-0-	-0-		42	1	828	3	Y	21	20	1			14
									23	9									
03	730	N	730	-0-		-0-	-0-		38	1	672	3	Y	18	22	1			10
									20	9									
04	675	N	675	-0-		-0-	-0-		33	1	620	3	Y	20	17	1			13
									22	9									
05	527	N	486	-0-		-41	-0-		31	1	440	3	Y	14	16	1			11
									15	9									
06	668	N	668	-0-		-0-	-0-		39	1	611	3	Y	16	14	1			13
									18	9									
07	713	N	656	-0-		-57	-0-		30	1	612	3	Y	13	13	1			13
									14	9									
08	537	N	537	-0-		-0-	-0-		25	1	495	3	Y	15	9	1	4	8	15
									17	9									
09	660	N	537	-0-		-123	-0-		25	1	498	3	Y	13	17	1			11
									14	9									
10	651	N	563	-0-		-88	-0-		25	1	520	3	Y	16	14	1			13
									18	9									
*11	531	N	531	-0-		-0-	-0-		25	1	492	3	Y	13	14	1			12
									14	9									
12	558	N	499	-0-		-59	-0-		24	1	462	3	Y	12	12	1			12
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	34	1	894	3	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	46	1	1061	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	42	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	48	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	923	-0-	-193	-0-	37	1	886	3	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	45	1	997	3	N	-0-					-0-
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	593	-0-	-554	-0-	28	1	564	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	3	Y	36	42	1			17
							40	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	31	23	1			25
							34	9									
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	76	1	1463	3	Y	35	42	1			18
							39	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	70	1	1416	3	Y	31	31	1			18
							34	9									
05	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	68	1	1446	3	Y	28	26	1			20
							31	9									
06	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	66	1	1402	3	Y	29	30	1			19
							32	9									
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	67	1	1400	3	Y	26	26	1			19
							29	9									
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	68	1	1425	3	Y	22	29	1			12
							24	9									
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	69	1	1391	3	Y	31	27	1			16
							34	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	Y	30	26	1			20
							33	9									
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	76	1	1421	3	Y	21	24	1			17
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 18,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 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	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	1103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1095	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1176	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1114	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1069	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1 14 9	616	3	Y	13	14	1			8
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1 12 9	504	3	Y	11	11	1			8
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1 14 9	492	3	Y	13	14	1			7
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	27	1 19 9	501	3	Y	17	13	1			11
05	589	N	492	-0-	-97	-0-	31	1 14 9	447	3	Y	13	13	1			11
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1 13 9	487	3	Y	12	13	1			10
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1 13 9	552	3	Y	12	10	1			12
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1 13 9	524	3	Y	12	9	1			15
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	23	1 14 9	455	3	Y	13	18	1			10
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	24	1 17 9	506	3	Y	15	13	1			12
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1 15 9	529	3	Y	14	13	1			13
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1 13 9	478	3	Y	12	12	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	131	1 57 9	2515	3	Y	52	74	1			31
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	116	1 61 9	2270	3	Y	55	48	1	1	8	37
03	3286	X	2379	-0-	-907	-0-	124	1 64 9	2191	3	Y	58	64	1			31
04	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	132	1 90 9	2457	3	Y	82	61	1			52
05	3007	X	2280	-0-	-727	-0-	145	1 69 9	2066	3	Y	63	65	1			50
06	2610	X	2216	-0-	-394	-0-	129	1 58 9	2029	3	Y	53	60	1			43
07	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	114	1 55 9	2349	3	Y	50	43	1	1	8	49
08	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	119	1 61 9	2384	3	Y	55	37	1			67
09	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	121	1 69 9	2374	3	Y	63	79	1			51
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	115	1 80 9	2448	3	Y	73	65	1			59
*11	2490	X	2407	-0-	-83	-0-	114	1 66 9	2227	3	Y	60	64	1			55
12	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	120	1 65 9	2312	3	Y	59	53	1			61

TOTAL GAS PROD: 29,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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	403	N	308	-0-	-95	-0-	15	1 7 9	286	3	Y	6	7	1			4
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	12	1 6 9	236	3	Y	5	5	1			4
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	275	3	Y	7	7	1			4
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1 10 9	281	3	Y	9	7	1			6
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1 7 9	219	3	Y	6	7	1			5
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	14	1 7 9	220	3	Y	6	6	1			5
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1 7 9	288	3	Y	6	5	1			6
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	268	3	Y	6	5	1			7
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	254	3	Y	7	9	1			5
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	10	1 7 9	210	3	Y	6	6	1			5
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1 8 9	243	3	Y	7	6	1			6
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	10	1 6 9	199	3	Y	5	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	53	1 29 9	1082	3	Y	26	30	1			12
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	42	1 22 9	870	3	Y	20	16	1			16
03	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	53	1 28 9	1016	3	Y	25	29	1			12
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	48	1 23 9	961	3	Y	21	21	1			12
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	43	1 20 9	917	3	Y	18	17	1			13
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	45	1 22 9	969	3	Y	20	20	1			13
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	45	1 20 9	949	3	Y	18	18	1			13
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1 18 9	1006	3	Y	16	20	1			9
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1 23 9	1008	3	Y	21	19	1			11
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1 23 9	1007	3	Y	21	21	1			11
*11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	51	1 22 9	959	3	Y	20	18	1			13
12	1116	N	973	-0-	-143	-0-	49	1 15 9	909	3	Y	14	16	1			11

TOTAL GAS PROD: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	806	N	599	-0-	-207	-0-	29	1	558	3	Y	11	15	1			7
							12	9									
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	23	1	456	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	26	1	457	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	27	1	504	3	Y	20	13	1	2	8	11
							22	9									
05	558	N	389	-0-	-169	-0-	25	1	353	3	Y	10	13	1			8
							11	9									
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	23	1	368	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	22	1	461	3	Y	10	8	1			10
							11	9									
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	13	1	263	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	17	13	1	1	8	12
							19	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	16	16	1			12
							18	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	Y	12	13	1			11
							13	9									
12	713	N	512	-0-	-201	-0-	25	1	474	3	Y	12	11	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 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	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

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	2807	X	2807	-0-		-0-	-0-	273 58	1 9	2476	3	Y	53					103
02	2905	X	2905	-0-		-0-	-0-	314 83	1 9	2508	3	Y	75	86	1			92
03	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	321 109	1 9	2466	3	Y	99	86	1			105
04	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	328 140	1 9	2366	3	Y	127	170	1	2	8	60
05	3224	X	2179	-0-		-1045	-0-	39 86	1 9	2054	3	Y	78	84	1			54
06	3120	X	2550	-0-		-570	-0-	23 73	1 9	2454	3	Y	66					120
07	3224	X	3072	-0-		-152	-0-	356 80	1 9	2636	3	Y	73	157	1			36
08	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	383 70	1 9	2522	3	Y	64	75	1			25
09	2820	X	2781	-0-		-39	-0-	357 67	1 9	2357	3	Y	61					86
10	3069	X	2490	-0-		-579	-0-	357 73	1 9	2060	3	Y	66	75	1			77
*11	2970	X	2715	-0-		-255	-0-	366 83	1 9	2266	3	Y	75	74	1			78
12	3069	X	1294	-0-		-1775	-0-	162 30	1 9	1102	3	Y	27	82	1			23

TOTAL GAS PROD: 31,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						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 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	702	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	34	1	680	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	32	1	686	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	31	1	656	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	32	1	674	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	30	1	622	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	625	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	651	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	35	1	658	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					1
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					1
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. 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	2294	N	1921	-0-		-373	-0-		87	1	1777	3	N	52					190
									57	9									
02	1904	N	1767	-0-		-137	-0-		79	1	1614	3	N	67	167	1			90
									74	9									
03	2046	N	1947	-0-		-99	-0-		95	1	1828	3	N	22					112
									24	9									
04	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-		88	1	1766	3	N	71					183
									78	9									
05	1953	N	1918	-0-		-35	-0-		85	1	1789	3	N	40					223
									44	9									
06	1890	N	1847	-0-		-43	-0-		79	1	1683	3	N	77	171	1			129
									85	9									
07	1984	N	1830	-0-		-154	-0-		82	1	1725	3	N	21					150
									23	9									
08	1922	N	1753	-0-		-169	-0-		77	1	1626	3	N	45	14	1	1	8	180
									50	9									
09	1860	N	1774	-0-		-86	-0-		81	1	1632	3	N	55	162	1			73
									61	9									
10	1829	N	1702	-0-		-127	-0-		83	1	1572	3	N	43					116
									47	9									
*11	1710	N	1678	-0-		-32	-0-		84	1	1573	3	N	19					135
									21	9									
12	1829	N	1649	-0-		-180	-0-		84	1	1565	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

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	620	N	571	-0-		-49	-0-		153	1	417	3	Y	1	1	1			3
									1	9									
02	448	N	423	-0-		-25	-0-		133	1	288	3	Y	2	1	1	1	8	3
									2	9									
03	651	N	350	-0-		-301	-0-		82	1	266	3	Y	2	3	1			2
									2	9									
04	577	N	577	-0-		-0-	-0-		141	1	426	3	Y	9	3	1	6	8	2
									10	9									
05	553	N	553	-0-		-0-	-0-		151	1	393	3	Y	8	2	1	5	8	3
									9	9									
06	383	N	383	-0-		-0-	-0-		119	1	262	3	Y	2	3	1			2
									2	9									
07	589	N	472	-0-		-117	-0-		127	1	338	3	Y	6	1	1	4	8	3
									7	9									
08	558	N	124	-0-		-434	-0-		18	1	106	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	390	N	198	-0-		-192	-0-		70	1	126	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
10	465	N	133	-0-		-332	-0-		15	1	117	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
*11	120	N	96	-0-		-24	-0-		5	1	90	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
12	217	N	72	-0-		-145	-0-		4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					19
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					19
03	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					19
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					19
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					19
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					19
07	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	3			N	-0-					19
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					19
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					19
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					19
*11	660	N	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-					19
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	630	-0-	-21	-0-	29	1	601	3	Y	-0-					43
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					43
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	26	1	501	3	Y	-0-					43
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	27	1	536	3	Y	-0-					43
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					43
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	13					56
							14	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	3	Y	-0-					56
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					56
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	25	1	499	3	Y	-0-					56
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	3	Y	-0-					56
*11	540	N	515	-0-	-25	-0-	26	1	489	3	Y	-0-					56
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	172	1	3524	3	Y	-0-					49
02	3556	X	3256	-0-	-300	-0-	151	1	3105	3	Y	-0-					49
03	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	179	1	3434	3	Y	9	36	1			22
							10	9									
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	162	1	3268	3	Y	44	43	1			23
							48	9									
05	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	155	1	3279	3	Y	40	40	1			23
							44	9									
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	148	1	3158	3	Y	39	40	1			22
							43	9									
07	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	153	1	3207	3	Y	36	40	1			18
							40	9									
08	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	151	1	3184	3	Y	34	39	1			13
							37	9									
09	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	152	1	3054	3	Y	29	24	1			18
							32	9									
10	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	163	1	3092	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
*11	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	162	1	3024	3	Y	38	37	1			18
							42	9									
12	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	162	1	3008	3	Y	28	25	1			21
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 40,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2203	3	N	80					169
							88	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	3	N	49	174	1			44
							54	9									
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	110	1	2098	3	N	5					49
							6	9									
04	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	99	1	1997	3	N	63					112
							69	9									
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	96	1	2035	3	N	16					128
							18	9									
06	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	90	1	1924	3	N	87					215
							96	9									
07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	95	1	1987	3	N	12	165	1			62
							13	9									
08	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	86	1	1815	3	N	12					74
							13	9									
09	2100	N	1532	-0-	-568	-0-	72	1	1446	3	N	13					87
							14	9									
10	2108	N	930	-0-	-1178	-0-	46	1	876	3	N	7					94
							8	9									
*11	1860	N	1290	-0-	-570	-0-	65	1	1211	3	N	13					107
							14	9									
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 22,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	4991	X	1781	-0-	-3210	-0-	1711	3	70	9	N	64	2	8			181
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4664	3	185	9	N	168	169	1	10	8	170
03	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4096	3	89	9	N	81	2	8			249
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3244	3	125	9	N	114	156	1	10	8	197
05	5363	X	3796	-0-	-1567	-0-	3698	3	98	9	N	89	178	1	3	8	105
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5258	3	262	9	N	238	9	8			334
07	5363	X	3277	-0-	-2086	-0-	3242	3	35	9	N	32	190	1	13	8	163
08	4185	X	1826	-0-	-2359	-0-	1811	3	15	9	N	14	13	8			164
09	5520	X	3021	-0-	-2499	-0-	2970	3	51	9	N	46	3	8			207
10	5704	X	2411	-0-	-3293	-0-	2379	3	32	9	N	29	1	8			235
*11	5520	X	3380	-0-	-2140	-0-	3291	3	89	9	N	81					316
12	3286	X	2179	-0-	-1107	-0-	2143	3	36	9	N	33	156	1	5	8	188

TOTAL GAS PROD: 39,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

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	527	N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	N	8					41
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	467	2	1	9	N	1					42
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	N	6					48
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	481	2	12	9	N	11					59
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	305	2	8	9	N	7	57	1			9
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	358	2	6	9	N	5					14
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	380	2	1	9	N	1					15
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					17
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					19
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					20
11	900	N	356	-0-	-544	-0-	355	2	1	9	N	1					21
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	414	2	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2006	-0-	2006	2006	1997	2	9	9	Y	8					46
02	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3927	1917	2	4	9	Y	4					50
03	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5846	1913	2	6	9	Y	5					55
04	DLQ G-10		950	-0-	950	6796	944	2	6	9	Y	5					60
05	DLQ G-10		903	-0-	903	7699	901	2	2	9	Y	2					62
06	2900	N	730	-0-	-2170	5529	726	2	4	9	Y	4	60	1			6
07	3100	N	610	-0-	-2490	3039	604	2	6	9	Y	5					11
08	3100	N	769	-0-	-2331	708	769	2			Y	-0-					11
09	1539	N	831	-0-	-708	-0-	824	2	7	9	Y	6					17
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					17
11	750	N	479	-0-	-271	-0-	478	2	1	9	Y	1					18
12	868	N	326	-0-	-542	-0-	326	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					191
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					191
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					191
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					191
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					191
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					191
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					191
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					191
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					191
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					191
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					191
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					89
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					92
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					92
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	2	2	9	N	2					94
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5					99
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					100
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					100
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					100
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					100
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					100
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					102
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
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	806	N	668	-0-	-138	-0-	662	2	6	9	N	5					169
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					176
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	782	2	19	9	N	17					193
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	821	2	31	9	N	28					221
05	775	N	677	-0-	-98	-0-	658	2	19	9	N	17	183	1			55
06	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					55
07	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	2			N	-0-					55
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					55
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	812	2	24	9	N	22					77
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	N	5					82
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	753	2	8	9	N	7					89
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	777	2	9	9	N	8					97

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2016	2	21	9	N	19					86
02	1876	N	1792	-0-	-84	-0-	1791	2	1	9	N	1					87
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1937	2	10	9	N	9					96
04	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1857	2	21	9	N	19					115
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2085	2	18	9	N	16	120	1			11
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					26
07	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1878	2	3	9	N	3					29
08	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2072	2	4	9	N	4					33
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1919	2	6	9	N	5					38
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					40
11	2010	N	1703	-0-	-307	-0-	1700	2	3	9	N	3					43
12	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1761	2	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 23,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	460	2	22	9	Y	20					91
02	DLQ G-10		312	-0-	312	794	304	2	8	9	Y	7					98
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1350	548	2	8	9	Y	7					105
04	DLQ G-10		1439	-0-	1439	2789	1421	2	18	9	Y	16					121
05	DLQ G-10		2107	-0-	2107	4896	2101	2	6	9	Y	5					126
06	2900	N	1978	-0-	-922	3974	1963	2	15	9	Y	14	125	1			15
07	3100	N	1416	-0-	-1684	2290	1407	2	9	9	Y	8					23
08	3100	N	2309	-0-	-791	1499	2309	2			Y	-0-					23
09	3000	N	1937	-0-	-1063	436	1924	2	13	9	Y	12					35
10	2568	N	2132	-0-	-436	-0-	2131	2	1	9	Y	1					36
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1					37
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					140
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					140
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					140
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					140
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					140
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	870	2			N	-0-					140
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					140
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					140
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					140
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 55 10 WELL #: 1 RRCID -> 258565 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7224 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17751 11/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 3 RRCID -> 262676 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7234 - 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	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - R/C TO OIL 7C 17751

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-23 WELL #: 4 RRCID -> 266714 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 5542 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1056	-0-	-649	-0-	1056	1			N	-0-					-0-
02	1540	#	654	-0-	-886	-0-	654	1			N	-0-					-0-
03	1705	#	1370	-0-	-335	-0-	1370	1			N	-0-					-0-
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	1			N	-0-					-0-
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	1			N	-0-					-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	1			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
08	1705	N	609	-0-	-1096	-0-	609	1			N	-0-					-0-
09	1650	N	759	-0-	-891	-0-	759	1			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					-0-
11	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	1			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	664	-0-	-979	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 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	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					95
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					95
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					95
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					95
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					95
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					95
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					95
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					95
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	132	2	120	9	N	109	109	1			95
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	5	5			90
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	5	5			85
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					14
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					14
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					14
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					14
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					14
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					14
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					14
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					14
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-	5	5			9
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-	5	5			4
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					198
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					198
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					198
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	80	2	3	9	N	3	3	8			198
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2	9	N	2	2	8			198
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					198
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					198
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					198
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					198
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					198
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					198
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					117
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					117
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					117
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					117
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					117
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					117
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					117
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					117
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					117
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					117
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					117
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,494 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	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					178
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					178
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					178
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					178
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					178
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					178
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					178
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					178
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					178
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					178
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					178
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					188
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	248	2			N	-0-					188
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					188
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					188
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					188
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					188
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					188
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					188
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					188
10	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					188
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					188
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					124
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					124
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					124
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					124
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					124
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					124
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					126
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					126
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					126
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					126
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					126
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	639	2	7	9	N	6					565
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6					571
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	N	7					578
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	161	1			417
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	629	2	6	9	N	5					422
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					422
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	733	2	1	9	N	1					423
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					423
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					423
10	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					423
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					423
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					423

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	254	2	1	9	N	1					335
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					337
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	N	3					340
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					340
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					340
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	213	2	8	9	N	7					347
07	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					347
08	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-					347
09	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					347
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					347
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					347
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	286	2	1	9	N	1					201
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					201
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					201
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	N	2					203
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					203
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					203
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					203
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					203
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					203
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					203
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					203
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	948	-0-	-75	-0-	938	2	10	9	N	9					392
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	N	12					404
03	1116	N	992	-0-	-124	-0-	982	2	10	9	N	9	166	1	4	8	243
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	2	7	9	N	6					249
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	N	7					256
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	926	2	8	9	N	7					263
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1042	2	8	9	N	7					270
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					270
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					270
10	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	2			N	-0-					270
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					270
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					310
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2			N	-0-					310
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					310
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					310
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					310
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					310
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					310
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					310
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					310
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					310
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					310
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					310

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-201	-0-	622	2	14	9	N	13					617
02	728	N	602	-0-	-126	-0-	590	2	12	9	N	11					628
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	667	2	14	9	N	13					641
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					649
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	556	2	6	9	N	5	166	1			488
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	576	2	3	9	N	3					491
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	N	9	1	8			499
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					499
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					499
10	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			N	-0-					499
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					499
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					499

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					229
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					229
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	366	2	1	9	N	1					230
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					231
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	N	1					232
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					232
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4					236
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					236
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					236
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					236
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					236
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	584	2	9	9	N	8					490
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	6					496
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8					504
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	N	8					512
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					512
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	557	2	4	9	N	4					516
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	560	2	13	9	N	12					528
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					528
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					528
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					528
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					528
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					528

TOTAL GAS PROD: 6,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	361	-0-	-290	-0-	355	2	6	9	N	5	5	8			348
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	227	2	2	9	N	2					350
03	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-					350
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					352
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					356
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	227	2	1	9	N	1					357
07	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					357
08	558	N	252	-0-	-306	-0-	252	2			N	-0-					357
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					357
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					357
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					357
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2	125	1			234

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	620	N	565	-0-	-55	-0-	552	2	13	9	N	12					497
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	478	2	8	9	N	7					504
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	536	2	11	9	N	10					514
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	523	2	6	9	N	5	165	1			354
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	N	8					362
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	527	2	6	9	N	5					367
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	N	8					375
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					375
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					375
10	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					375
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					375
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					375

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	590	2	13	9	N	12					386
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7					393
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					401
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	560	2	9	9	N	8					409
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	575	2	12	9	N	11					420
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					421
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					424
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					424
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					424
10	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	2			N	-0-					424
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					424
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					424

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					259
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	220	2			N	-0-					259
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					259
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					259
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					259
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					259
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					259
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					259
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					259
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					259
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					259
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					387
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	460	2	8	9	N	7					394
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	N	5					399
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6					405
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	N	2					407
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					412
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	N	6	3	8			415
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3	157	1			261
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					261
10	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	2			N	-0-					261
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					261
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-552	-0-	588	2	7	9	N	6					350
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	515	2	10	9	N	9					359
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	578	2	8	9	N	7					366
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	2	6	9	N	5					371
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4					375
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					377
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					382
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					382
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					382
10	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					382
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					382
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					382

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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: 1,093 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	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					144
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					144
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					144
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					144
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	592	2	6	9	N	5					149
06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					149
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	571	2	6	9	N	5					154
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					154
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2					156
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					156
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3					159
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	2	8	9	N	7					166

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	71	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	71	R	-0-	-0-	71	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	#	-0-	-0-	10	-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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	528	2	40	9	N	36					136
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20					156
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	377	2	20	9	N	18					174
04	552	R	552	-0-	-0-	-0-	537	2	15	9	N	14					188
05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17					205
06	544	R	544	-0-	-0-	-0-	486	2	58	9	N	53	140	1			118
07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	485	2	36	9	N	33					151
08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	516	2	12	9	N	11					162
09	482	R	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26					188
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	471	2	50	9	N	45					233
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	N	6					239
*12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					244

TOTAL GAS PROD: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

01	1333	#	1246	-0-	-87	-0-	1236	2	10	9	N	9					42
02	1204	#	980	-0-	-224	-0-	976	2	4	9	N	4					46
03	1333	#	907	-0-	-426	-0-	901	2	6	9	N	5					51
04	1230	#	1216	-0-	-14	-0-	1213	2	3	9	N	3					54
05	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5					59
06	1200	#	1147	-0-	-53	-0-	1133	2	14	9	N	13	40	1			32
07	1271	#	1154	-0-	-117	-0-	1145	2	9	9	N	8					40
08	1271	#	1235	-0-	-36	-0-	1232	2	3	9	N	3					43
09	1230	#	1069	-0-	-161	-0-	1062	2	7	9	N	6					49
10	1271	#	1156	-0-	-115	-0-	1144	2	12	9	N	11					60
11	1200	#	1103	-0-	-97	-0-	1101	2	2	9	N	2					62
12	1240	#	1084	-0-	-156	-0-	1083	2	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					23
02	364	#	326	-0-	-38	-0-	317	3	9	9	Y	8					31
03	403	#	359	-0-	-44	-0-	353	3	6	9	Y	5					36
04	390	#	338	-0-	-52	-0-	332	3	6	9	Y	5					41
05	403	#	332	-0-	-71	-0-	330	3	2	9	Y	2					43
06	390	#	320	-0-	-70	-0-	311	3	9	9	Y	8					51
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					51
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					51
09	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					51
10	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					51
11	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					51
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	899	#	672	-0-	-227	-0-	662	2	10	9	Y	9					26
02	812	#	775	-0-	-37	-0-	763	2	12	9	Y	11					37
03	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	Y	17	40	1			14
04	DLQ G-10		745	-0-	745	745	734	2	11	9	Y	10					24
05	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2040	1276	2	19	9	Y	17	20	1			21
06	DLQ G-10		791	-0-	791	2831	780	2	11	9	Y	10					31
07	3610	R	779	-0-	-2831	-0-	772	2	7	9	Y	6					37
08	793	R	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	Y	6	23	1			20
09	720	#	645	-0-	-75	-0-	638	2	7	9	Y	6					26
10	744	#	718	-0-	-26	-0-	708	2	10	9	Y	9					35
*11	796	R	796	-0-	-0-	-0-	786	2	10	9	Y	9	21	1			23
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					14
02	392	#	293	-0-	-99	-0-	293	3			N	-0-					14
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					14
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					14
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					14
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					14
07	372	#	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					14
08	372	#	203	-0-	-169	-0-	203	3			N	-0-					14
09	390	#	203	-0-	-187	-0-	203	3			N	-0-					14
10	403	#	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					14
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					14
*12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,935 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	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					204
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					204
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					204
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					204
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					204
06	300	#	232	-0-	-68	-0-	231	3	1	9	N	1	1	8			204
07	310	#	160	-0-	-150	-0-	159	3	1	9	N	1	1	8			204
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	298	3	1	9	N	1	1	8			204
09	300	#	299	-0-	-1	-0-	298	3	1	9	N	1	1	8			204
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					204
11	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					204
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1116	#	571	-0-	-545	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	1008	#	684	-0-	-324	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
03	961	#	700	-0-	-261	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
08	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		246	-0-	246	684	246	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		731	-0-	731	1415	731	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	5	1			-0-
02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	744	#	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	720	#	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*12	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

01	2139	#	2041	-0-	-98	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
02	1932	#	1726	-0-	-206	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
03	2139	#	1824	-0-	-315	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
04	2340	#	1928	-0-	-412	-0-	1904	3	24	9	Y	22	17	1			5
05	2325	#	1820	-0-	-505	-0-	1796	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	1980	#	1760	-0-	-220	-0-	1732	3	28	9	Y	25	16	1			16
07	1984	#	1923	-0-	-61	-0-	1912	3	11	9	Y	10	21	1			5
08	1984	#	1627	-0-	-357	-0-	1615	3	12	9	Y	11	12	1			4
09	1920	#	1198	-0-	-722	-0-	1186	3	12	9	Y	11	9	1			6
10	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	2334	3	10	9	Y	9	9	1			6
11	DLQ G-10		2583	-0-	2583	4927	2565	3	18	9	Y	16	18	1			4
12	DLQ G-10		2116	-0-	2116	7043	2099	3	17	9	Y	15	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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

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, SOUTH (PERMIAN LOWER) //CONT.// 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1510	-0-	-114	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (I) LIFT(L)	MONTHLY 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 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 (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS (I) LIFT(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-	750	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

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	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

01	16	N	16	-0-	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-		-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-		-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-		-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

01	310	N	267	-0-	-43		-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10		-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15		-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26		-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42		-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45		-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41		-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	127	-0-	-121		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 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	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,290 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-487	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2407	-0-	-337	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2787	-0-	-543	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2825	-0-	-616	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2655	-0-	-228	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1272	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		904	-0-	904	2176	904	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3202	1026	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		974	-0-	974	4176	974	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		977	-0-	977	5153	977	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	6441	1288	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1783	-0-	-1317	5124	1783	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1546	-0-	-1554	3570	1546	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1404	-0-	-1596	1974	1404	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2462	-0-	-638	1336	2462	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1878	-0-	-1122	214	1878	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		627	-0-	627	627	627	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		445	-0-	445	1072	445	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		505	-0-	505	1577	505	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	2057	480	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		481	-0-	481	2538	481	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		634	-0-	634	3172	634	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	878	-0-	-2222	950	878	3			Y	-0-					-0-
08	1712	N	762	-0-	-950	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-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-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-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, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	560	N	378	-0-	-182	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	Y	7					56
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	250	2	9	9	Y	8					64
03	465	N	257	-0-	-208	-0-	248	2	9	9	Y	8					72
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4					76
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	Y	2					78
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	2	3	9	Y	3					81
07	DLQ G-10		301	-0-	301	301	300	2	1	9	Y	1					82
08	DLQ G-10		299	-0-	299	600	295	2	4	9	Y	4					86
09	DLQ G-10		315	-0-	315	915	311	2	4	9	Y	4					90
10	1150	N	235	-0-	-915	-0-	227	2	8	9	Y	7					97
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	234	2	8	9	Y	7					104
12	341	N	146	-0-	-195	-0-	142	2	4	9	Y	4					108

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					1
02	1036	N	911	-0-	-125	-0-	911	2			N	-0-					1
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					1
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					1
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					1
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					1
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					1
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	976	2			N	-0-					1
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					1
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					1
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					1
12	1550	N	895	-0-	-655	-0-	895	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	693	-0-	-287	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	1008	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2013	1005	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1015	-0-	1015	3028	1015	2			Y	-0-					-0-
10	3000	N	945	-0-	-2055	973	945	2			Y	-0-					-0-
11	1969	N	996	-0-	-973	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,731 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					1
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	30	2	1	9	Y	1					2
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					2
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					2
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					2
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					2
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					2
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					3
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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, 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-	-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-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1512	-0-	-980	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1755	-0-	-911	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	6	1			4
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					5
03	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			Y	-0-					5
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					6
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1030	2	1	9	Y	1					7
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					7
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	Y	1					8
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	7	1			1
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	Y	1					2
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					2
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	945	2	2	9	Y	2					4
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1023	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	1			1
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	1	1			-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	N	1					1
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3099	-0-	99	99	3098	2	1	9	N	1					1
07	2258	N	2159	-0-	-99	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	1			1
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	1	1			-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1					1
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-	1	1			-0-
*12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 30,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2639	-0-	-385	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2504	-0-	-844	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1360	-0-	-590	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,234 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					15
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					15
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					15
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					15
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					16
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					16
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					16
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-	16	1			-0-
09	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1015	2	2	9	N	2					2
10	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					2
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					2
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1391	-0-	-407	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1253	-0-	-371	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1222	-0-	-576	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1695	-0-	-225	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1397	-0-	-587	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1043	-0-	-877	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1021	-0-	-746	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 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	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 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	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1883	-0-	-473	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1807	-0-	-473	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1462	-0-	-368	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1296	2	9	9	Y	8					141
02	1232	N	1037	-0-	-195	-0-	1035	2	2	9	Y	2					143
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					143
04	1260	N	885	-0-	-375	-0-	885	2			Y	-0-					143
05	1147	N	492	-0-	-655	-0-	489	2	3	9	Y	3					146
06	1140	N	505	-0-	-635	-0-	505	2			Y	-0-					146
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					146
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	146	1			-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	655	2	20	9	Y	18					18
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					18
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					18
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4794	-0-	-2710	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	5329	-0-	-2979	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5466	-0-	-1164	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4875	-0-	-1790	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5134	-0-	-1196	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5281	-0-	-1260	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4450	-0-	-1880	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4240	-0-	-1123	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,805 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2585	-0-	-411	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2906	-0-	-1155	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2722	-0-	-1208	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2468	-0-	-1593	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2814	-0-	-426	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2638	-0-	-602	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	2	1			1
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2	2	1			1
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	N	2					2
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	2	1			1
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					2
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	2	1			1
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2	2	1			1
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					2
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	2	1			1
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2	2	1			1
12	496	N	299	-0-	-197	-0-	298	2	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	831	-0-	-249	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

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	2	2	8			-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: 2

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	897	-0-	-303	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 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	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 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	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 #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-					1
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					1
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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: 3

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	663	3	3	9	Y	3					20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4					24
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	1	8			28
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	Y	2	1	8			29
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					29
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	413	3	12	9	Y	11					40
07	589	N	22	-0-	-567	-0-	15	3	7	9	Y	6	37	1	4	8	5
08	744	N	181	-0-	-563	-0-	179	3	2	9	Y	2					7
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1					8
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					8
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	89	3	1	9	Y	1					9
12	651	N	353	-0-	-298	-0-	349	3	4	9	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	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, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					11
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	719	3			Y	-0-					11
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					11
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					11
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					11
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			Y	-0-					11
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					11
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					11
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					11
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			Y	-0-					11
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					11
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	561	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	517	3	2	9	Y	2					7
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1					8
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					8
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					8
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					8
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					8
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					8
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					8
09	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	3			Y	-0-					8
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					8
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			Y	-0-					8
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2312	-0-	-416	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2273	-0-	-107	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2045	-0-	-475	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-804	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	353	-0-	-767	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	868	N	274	-0-	-594	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 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	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1410	N	884	-0-	-526	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	1059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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: 2

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1119	-0-	-321	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	248	N	215	-0-	-33	-0-	212	3	3	9	Y	3					18
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4					22
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	Y	5					27
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					28
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					28
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11					39
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	37	1			4
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2					6
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			Y	-0-					6
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					6
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	241	3	1	9	Y	1					7
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	255	3	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-145	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3		N	-0-			-0-
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3		N	-0-			-0-
11	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	3		N	-0-			-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

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	5518	X	3792	-0-	-1726	-0-	3788	3	4	9	N	4					28
02	4984	X	3696	-0-	-1288	-0-	3693	3	3	9	N	3					31
03	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3001	3	1	9	N	1					32
04	3660	X	2319	-0-	-1341	-0-	2307	3	12	9	N	11	36	1			7
05	4092	X	2430	-0-	-1662	-0-	2429	3	1	9	N	1					8
06	3960	X	2327	-0-	-1633	-0-	2325	3	2	9	N	2					10
07	4092	X	3457	-0-	-635	-0-	3454	3	3	9	N	3					13
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					13
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4386	3	8	9	N	7					20
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					20
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-					20
*12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 53,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4					28
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4					32
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	N	1					33
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	268	3	11	9	N	10	35	1			8
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	N	2					10
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	245	3	1	9	N	1					11
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					11
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					11
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					11
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					11
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					11
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT (I)(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-					1
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					1
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					1
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					1
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			Y	-0-					1
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					1
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					1
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					1
09	810	N	239	-0-	-571	-0-	239	3			Y	-0-					1
10	899	N	36	-0-	-863	-0-	36	3			Y	-0-					1
11	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	3			Y	-0-					1
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	940	-0-	-455	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*11	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*12	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,068 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

01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1009	-0-	-195	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,414 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	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					32
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	3			N	-0-					32
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					32
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					32
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					32
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					32
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					32
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					32
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					32
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					32
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					32
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	604	-0-	-140	-0-	603	3	1	9	N	1	1	8			146
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	550	3			N	-0-					146
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					146
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					146
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					146
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					146
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					146
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					146
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					146
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					146
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					146
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	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	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					31
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					31
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					31
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					31
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					31
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					31
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					31
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					31
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGITT (STRAWN, LOWER) 68310 550 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
OWENS, AMOS WELL #: 1 RRCID -> 120278 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6772 - 6780

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - PLUGGED 07/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	97	1	2081	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	1705	N	295	-0-	-1410	-0-	18	1	265	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	69	1	1542	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	95	1	2085	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	81	1	1758	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	89	1	2040	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	97	1	2202	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	85	1	1095	2	Y	13	6	1			10
							14	9									
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	90	1	1365	2	Y	12	19	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2530	-0-	2530	2530	112	1	2416	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4857	106	1	2219	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		1974	-0-	1974	6831	122	1	1850	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2900	N	2235	-0-	-665	6166	96	1	2137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	1790	-0-	-1310	4856	77	1	1711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3000	N	1568	-0-	-1432	3424	69	1	1497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	N	1929	-0-	-1171	2253	81	1	1846	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3100	N	2389	-0-	-711	1542	97	1	2290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	1925	-0-	-1075	467	81	1	1843	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2554	N	2087	-0-	-467	-0-	97	1	1987	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	120	1	1530	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	26 10	1 9	562	2	Y	9	10	1					6
02	DLQ G-10		840	-0-	840	1438	38 10	1 9	792	2	Y	9	9	1					6
03	DLQ G-10		409	-0-	409	1847	25 4	1 9	380	2	Y	4	6	1					4
04	2852	N	1005	-0-	-1847	-0-	42 12	1 9	951	2	Y	11	5	1					10
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	48 10	1 9	1072	2	Y	9	10	1					9
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	57 10	1 9	1231	2	Y	9	9	1					9
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52 10	1 9	1174	2	Y	9	9	1					9
08	1116	N	970	-0-	-146	-0-	39 10	1 9	921	2	Y	9	14	1					4
09	1290	N	789	-0-	-501	-0-	33 10	1 9	746	2	Y	9	5	1					8
10	1240	N	679	-0-	-561	-0-	31 9	1 9	639	2	Y	8	8	1					8
11	930	N	468	-0-	-462	-0-	33 10	1 9	425	2	Y	9	9	1					8
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	35 9	1 9	537	2	Y	8	9	1					7

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PAGE D WELL #: 6 RRCID -> 042695 COMPL. DATE 10/10/1967 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5200 - 5445

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - PLUGGED 03/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
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	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

01	1550	N	997	-0-	-553	-0-	44	1	951	2	N	2	2	1				1
							2	9										
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	N	2	2	1				1
							2	9										
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	68	1	1028	2	N	2	2	1				1
							2	9										
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	N	2	2	1				1
							2	9										
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	38	1	839	2	N	2	2	1				1
							2	9										
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	2	2	1				1
							2	9										
07	1271	N	851	-0-	-420	-0-	35	1	814	2	N	2	2	1				1
							2	9										
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	936	2	N	2	2	1				1
							2	9										
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	N	1	1	1				1
							1	9										
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	N	3	3	1				1
							3	9										
11	960	N	453	-0-	-507	-0-	33	1	417	2	N	3	1	1				3
							3	9										
12	1178	N	846	-0-	-332	-0-	52	1	792	2	N	2	4	1				1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 11,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAGE D WELL #: 4 RRCID -> 140407 COMPL. DATE 10/27/1991 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5440

01	14B DENY		-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_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					45
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	2	6	9	N	5					50
03	1085	N	859	-0-	-226	-0-	853	2	6	9	N	5					55
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					58
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1					59
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1					60
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1					61
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	N	1					62
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1					63
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					63
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					64
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1					65

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAGE RANCH (CANYON) 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					120
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	37	3			N	-0-					120
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					120
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					120
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					120
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					120
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					120
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					120
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 442 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY //CONT.// 569415
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	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2676	3	23	9	N	21					145
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	3	37	9	N	34					179
03	2821	N	2205	-0-	-616	-0-	2176	3	29	9	N	26					205
04	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	2233	3	70	9	N	64	186	1			83
05	2821	N	2770	-0-	-51	-0-	2759	3	11	9	N	10					93
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2534	3	11	9	N	10					103
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2556	3	19	9	N	17					120
08	2759	N	2522	-0-	-237	-0-	2490	3	32	9	N	29					149
09	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2394	3	31	9	N	28					177
10	2573	N	2100	-0-	-473	-0-	2067	3	33	9	N	30	157	1			50
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2576	3	17	9	N	15					65
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2496	3	17	9	N	15					80

TOTAL GAS PROD: 29,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

OXY USA INC. 630591
PAGE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 055663 COMPL. DATE 07/03/1972 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					22
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	488	3			N	-0-					22
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					22
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					22
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					22
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					22
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					22
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					22
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					22
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					22
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					22
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,747 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

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-

WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

01	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2		N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2		N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2		N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	B	-0-	581	2		N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2		N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	B	-0-	560	2		N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) //CONT.// 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1175	-0-	-295 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,888 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	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 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	13020	X	4384	-0-	-8636	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	4048	-0-	-7712	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	4207	-0-	-8813	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	3900	-0-	-8700	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	3462	-0-	-9558	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	3220	-0-	-9380	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	3267	-0-	-9753	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	2965	-0-	-10055	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	2766	-0-	-9834	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	2725	-0-	-10295	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	2511	-0-	-10089	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,845 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	205	1	2908	3	Y	-0-					170
02	3304	X	2807	-0-	-497	-0-	187	1	2620	3	Y	-0-					170
03	3658	X	3145	-0-	-513	-0-	215	1	2930	3	Y	-0-					170
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	199	1	2817	3	Y	-0-					170
05	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	184	1	2936	3	Y	-0-					170
06	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	179	1	2834	3	Y	-0-					170
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	173	1	2925	3	Y	-0-					170
08	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	164	1	2783	3	Y	-0-					170
09	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	169	1	2696	3	Y	28					198
							31	9									
10	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	182	1	2880	3	Y	-0-					198
*11	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	172	1	2784	3	Y	-0-					198
*12	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	182	1	2669	3	Y	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 36,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	782	-0-	-365	-0-	52	1	730	3	Y	-0-					161
02	1540	N	1073	-0-	-467	-0-	72	1	1001	3	Y	-0-					161
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	3	Y	-0-					161
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	48	1	684	3	Y	-0-					161
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	62	1	991	3	Y	-0-					161
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	60	1	943	3	Y	-0-					161
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	3	Y	-0-					161
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	3	Y	-0-					161
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	3	Y	-0-					161
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	-0-					161
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	930	3	Y	-0-					161
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	3	Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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

01	INC G-10	109	-0-	109	109	7	1	102	3	Y	-0-					6
02	INC G-10	99	-0-	99	208	7	1	92	3	Y	-0-					6
03	322 N	114	-0-	-208	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					6
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					6
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					6
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					6
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					6
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					6
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					6
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					6
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					6
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	796	3	N	56					126
						62	9											
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	867	3	N	44					170
						48	9											
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	3	N	57	175	1			52
						63	9											
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1003	3	N	26					78
						29	9											
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	3	N	39					117
						43	9											
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1020	3	N	31					148
						34	9											
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	3	N	36					184
						40	9											
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	997	3	N	28					212
						31	9											
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1001	3	N	31	189	1			54
						34	9											
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	N	27					81
						30	9											
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	973	3	N	25					106
						28	9											
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	N	47					153
						52	9											

TOTAL GAS PROD: 13,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					84
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					84
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					84
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					84
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					84
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					84
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	625	3	N	9					215
							10	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	N	71	190	1			96
							78	9									
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	35	1	483	3	N	-0-					96
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	687	3	N	46					142
							51	9									
05	3100	N	3204	-0-	104	104	182	1	2900	3	N	111	189	1			64
							122	9									
06	1773	N	1669	-0-	-104	-0-	99	1	1570	3	N	-0-					64
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	86	1	1456	3	N	117					181
							129	9									
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	3	N	42	180	1			43
							46	9									
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	120	1	1909	3	N	71					114
							78	9									
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1629	3	N	28					142
							31	9									
*11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	94	1	1517	3	N	-0-					142
*12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	88	1	1289	3	N	73					215
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 17,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7722	-0-	7722	7722	662	1	7060	2	N	-0-					117
02	14315	X	6593	-0-	-7722	-0-	548	1	6045	2	N	-0-					117
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	617	1	6769	2	N	-0-					117
04	7530	X	6701	-0-	-829	-0-	453	1	6248	2	N	-0-					117
05	7719	X	7298	-0-	-421	-0-	514	1	6781	2	N	3	98	1			22
							3	9									
06	7470	X	6856	-0-	-614	-0-	518	1	6327	2	N	10					32
							11	9									
07	7378	X	5775	-0-	-1603	-0-	415	1	5272	3	N	80					112
							88	9									
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	574	1	7433	3	N	22	27	1			107
							24	9									
09	7050	X	6432	-0-	-618	-0-	600	1	5778	3	N	49					156
							54	9									
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1731	1	6564	3	N	49	47	1			158
							54	9									
11	7350	X	7070	-0-	-280	-0-	1645	1	5345	3	N	73					231
							80	9									
*12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	1859	1	6422	3	N	85	215	1			101
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 86,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	2	N	-0-					252
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-					252
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					252
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	36	1	496	2	N	-0-					252
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	41	1	538	2	N	-0-	125	1			127
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	42	1	512	2	N	-0-					127
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	34	1	436	3	N	1	69	7			59
							1	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	681	3	N	1	15	1			45
							1	9									
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	43	1	413	3	N	2					47
							2	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	132	1	501	3	N	3	6	1			44
							3	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	135	1	438	3	N	2					46
							2	9									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	121	1	419	3	N	3	4	1			45
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	N	51					51
							56	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	681	3	N	2	16	1			37
							2	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	N	3					40
							3	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	174	1	659	3	N	3	7	1			36
							3	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	163	1	530	3	N	3					39
							3	9									
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	182	1	629	3	N	5	5	1			39
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2082	-0-	2082	2082	178	1	1904	2	Y	-0-					223
02	4704	X	2622	-0-	-2082	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-					223
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	234	1	2564	2	Y	-0-					223
04	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	162	1	2228	2	Y	-0-					223
05	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	186	1	2455	2	Y	-0-	172	1			51
06	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	195	1	2383	2	Y	-0-					51
07	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	171	1	2178	3	Y	29					80
							32	9									
08	2635	N	1794	-0-	-841	-0-	127	1	1645	3	Y	20	20	1			80
							22	9									
09	2580	N	2336	-0-	-244	-0-	217	1	2088	3	Y	28					108
							31	9									
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	598	1	2267	3	Y	23	16	1			115
							25	9									
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	603	1	1958	3	Y	35					150
							39	9									
*12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	653	1	2254	3	Y	35	19	1			166
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 30,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	95	1	1017	2	N	3					71
							3	9									
02	1344	N	717	-0-	-627	-0-	59	1	654	2	N	4					75
							4	9									
03	1271	N	596	-0-	-675	-0-	50	1	543	2	N	3					78
							3	9									
04	1080	N	521	-0-	-559	-0-	35	1	486	2	N	-0-					78
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	53	1	699	2	N	-0-	60	1			18
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	39	1	480	2	N	-0-					18
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	688	3	N	28					46
							31	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	66	1	851	3	N	1	16	1			31
							1	9									
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	38	1	364	3	N	2					33
							2	9									
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	97	1	369	3	N	1	6	1			28
							1	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	248	1	806	3	N	32					60
							35	9									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	121	1	419	3	N	5	36	1			29
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	35	1	377	2	N	-0-					213
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	27	1	294	2	N	-0-					213
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					213
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	23	1	312	2	N	-0-					213
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	23	1	302	2	N	-0-	83	1			130
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	23	1	275	2	N	-0-					130
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	20	1	252	3	N	1	88	7			43
							1	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	N	-0-	15	1			28
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	N	2					30
							2	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	76	1	290	3	N	1	5	1			26
							1	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	N	2					28
							2	9									
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	N	3	3	1			28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14216	-0-	14216	14216	1218	1	12998	2	Y	-0-					156
02	27183	X	12967	-0-	-14216	-0-	1078	1	11889	2	Y	-0-					156
03	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	1231	1	13492	2	Y	-0-					156
04	14400	X	12588	-0-	-1812	-0-	852	1	11736	2	Y	-0-					156
05	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	1046	1	13783	2	Y	12	126	1			42
							13	9									
06	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	1078	1	13175	2	Y	46					88
							51	9									
07	14725	X	12496	-0-	-2229	-0-	902	1	11461	3	Y	121					209
							133	9									
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1104	1	14299	3	Y	84	42	1			251
							92	9									
09	14370	X	11333	-0-	-3037	-0-	1062	1	10221	3	Y	45	185	1			111
							50	9									
10	14849	X	12173	-0-	-2676	-0-	2531	1	9596	3	Y	42	84	1			69
							46	9									
11	15000	X	10510	-0-	-4490	-0-	2460	1	7994	3	Y	51					120
							56	9									
12	15500	X	10488	-0-	-5012	-0-	2337	1	8073	3	Y	71	78	1			113
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 156,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	DLQ G-10		3967	-0-	3967	3967	337	1	3591	2	N	35					161
							39	9									
02	7084	X	3117	-0-	-3967	-0-	257	1	2838	2	N	20					181
							22	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	280	1	3068	2	N	15					196
							17	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	215	1	2966	2	N	28	183	1			41
							31	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	226	1	2980	2	N	15					56
							17	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2746	2	N	8					64
							9	9									
07	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	198	1	2521	3	N	73					137
							80	9									
08	3007	X	758	-0-	-2249	-0-	53	1	681	3	N	22	20	1			139
							24	9									
09	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	255	1	2452	3	N	22					161
							24	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	674	1	2557	3	N	22	16	1			167
							24	9									
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	688	1	2235	3	N	14					181
							15	9									
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	660	1	2280	3	N	35	21	1			195
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 35,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	2286	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2497	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	107	1	2385	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	90	1	2313	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	120	1	2615	2	Y	7	4	1			14
							8	9									
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2698	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	120	1	2555	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	119	1	2571	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
10	3100	N	3202	-0-	102	102	134	1	3058	2	Y	9	6	1			14
							10	9									
11	2797	N	2695	-0-	-102	-0-	122	1	2564	2	Y	8	7	1			15
							9	9									
*12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	127	1	2648	2	Y	12	10	1			17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7665	-0-	-85	-0-	326	1	7316	2	Y	21	28	1		183
							23	9								
02	7000	X	6958	-0-	-42	-0-	295	1	6631	2	Y	29	21	1		191
							32	9								
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	336	1	7431	2	Y	145	47	1		289
							160	9								
04	7500	X	7440	-0-	-60	-0-	318	1	7069	2	Y	48	44	1		293
							53	9								
05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	348	1	8957	2	Y	38	45	1		286
							42	9								
06	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	429	1	9359	2	Y	37	21	1		302
							41	9								
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	411	1	8897	2	Y	68	41	1		329
							75	9								
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	397	1	8486	2	Y	41	55	1		315
							45	9								
09	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	346	1	7456	2	Y	67	39	1		343
							74	9								
10	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	346	1	7900	2	Y	63	47	1		359
							69	9								
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	339	1	7127	2	Y	37	209	1		187
							41	9								
*12	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	368	1	7688	2	Y	25	38	1		174
							28	9								

TOTAL GAS PROD: 99,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-				-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-				-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	-0-				-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	-0-				-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	Y	-0-				-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-				-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-				-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-				-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-				-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-				-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-				-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

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	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	218	1	4900	2	Y	100	173	1			38
							110	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	213	1	4794	2	Y	116	70	1			84
							128	9									
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	127	110	1			101
							140	9									
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	219	1	4870	2	Y	114	89	1			126
							125	9									
05	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	184	1	4727	2	Y	85	91	1			120
							94	9									
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	255	1	5551	2	Y	93	73	0	42	1	98
							102	9									
07	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	230	1	4976	2	Y	75	82	1			91
							83	9									
08	5518	X	5145	-0-	-373	-0-	226	1	4828	2	Y	83	110	1			64
							91	9									
09	5340	X	5286	-0-	-54	-0-	230	1	4946	2	Y	100	77	1			87
							110	9									
10	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	226	1	5162	2	Y	96	93	1			90
							106	9									
11	5340	X	5004	-0-	-336	-0-	224	1	4704	2	Y	69	74	1			85
							76	9									
*12	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	235	1	4921	2	Y	53	74	1			64
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 63,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

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	1085	N	964	-0-	-121	-0-	40	1	902	2	Y	20	21	1			52
							22	9									
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	32	1	709	2	Y	21	14	1			59
							23	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	40	1	892	2	Y	15	67	1			7
							17	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	50	1	1103	2	Y	24	13	1			18
							26	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	Y	18	18	1			18
							20	9									
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	33	1	725	2	Y	20	8	1			30
							22	9									
07	1085	N	724	-0-	-361	-0-	31	1	674	2	Y	17	16	1			31
							19	9									
08	992	N	337	-0-	-655	-0-	15	1	321	2	Y	1	14	1			18
							1	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	Y	14	4	1			28
							15	9									
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	27	1	616	2	Y	13	10	1			31
							14	9									
*11	330	N	87	-0-	-243	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	29	1			2
*12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	32	1	660	2	Y	27	3	1			26
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	363	-0-	-102	-0-	15	1 9	347	2	N	1	1	1			29
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	16	1 9	361	2	N	1	1	1			29
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1 9	469	2	N	1	1	1			29
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-					29
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	N	-0-					29
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	N	-0-					29
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	N	-0-					29
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1 9	608	2	N	1	1	1			29
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1 9	574	2	N	1	1	1			29
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1 9	588	2	N	1	1	1			29
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	20	1 9	411	2	N	1	1	1			29
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	19	1 9	389	2	N	1	1	1			29

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1 9	1148	2	N	1	1	1			25
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48	1 9	1075	2	N	1	1	1			25
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1 9	1144	2	N	1	1	1			25
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1191	2	N	1	1	1			25
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1 9	1118	2	N	1	1	1			25
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1666	2	N	1	1	1			25
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1901	2	N	1	1	1			25
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1755	2	N	1	1	1			25
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1 9	1176	2	N	1	1	1			25
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1221	2	N	-0-	1	1			24
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	71	1	1490	2	N	-0-					24
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	Y	10	17	1			4
						11	9									
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	77	1	1730	2	Y	17	9	1			12
						19	9									
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1830	2	Y	25	19	1			18
						28	9									
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	78	1	1744	2	Y	23	18	1			23
						25	9									
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	66	1	1696	2	Y	16	18	1			21
						18	9									
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	18	12	0	8	1	19
						20	9									
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	Y	15	16	1			18
						17	9									
08	1767 N	1386	-0-	-381	-0-	61	1	1307	2	Y	16	22	1			12
						18	9									
09	1830 N	1214	-0-	-616	-0-	53	1	1149	2	Y	11	12	1			11
						12	9									
10	1953 N	1172	-0-	-781	-0-	49	1	1113	2	Y	9	9	1			11
						10	9									
11	1350 N	1075	-0-	-275	-0-	48	1	1019	2	Y	7	7	1			11
						8	9									
12	1240 N	978	-0-	-262	-0-	44	1	926	2	Y	7	8	1			10
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	113	1	2528	2	Y	9	10	1			21
							10	9									
02	2212	X	1608	-0-	-604	-0-	68	1	1528	2	Y	11	7	1			25
							12	9									
03	2914	X	1553	-0-	-1361	-0-	66	1	1473	2	Y	13	32	1			6
							14	9									
04	2820	X	1312	-0-	-1508	-0-	56	1	1242	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
05	2914	X	1303	-0-	-1611	-0-	48	1	1246	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
06	2580	X	1830	-0-	-750	-0-	80	1	1738	2	Y	11	4	1			16
							12	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	8	8	1			16
							9	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	73	1	1553	2	Y	11	11	1			16
							12	9									
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	105	1	2270	2	Y	14	8	1			22
							15	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	80	1	1827	2	Y	11	9	1			24
							12	9									
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-	19	1			5
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	Y	27	9	1			23
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 21,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

MITCHELL 11 WELL #: 4 RRCID -> 162145 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9360 - 9700

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-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	2135	-0-	2135		2135	91	1 2 9	2042	2	Y	2	2	1			17
02	INC	G-10	1485	-0-	1485		3620	63	1 3 9	1419	2	Y	3	1	1			19
03	INC	G-10	2115	-0-	2115		5735	91	1 6 9	2018	2	Y	5	2	1			22
04	INC	G-10	2125	-0-	2125		7860	91	1 4 9	2030	2	Y	4	2	1			24
05	3000	N	2315	-0-	-685		7175	87	1	2228	2	Y	-0-	1	1			23
06	3000	N	2204	-0-	-796		6379	97	1	2107	2	Y	-0-					23
07	3100	N	2232	-0-	-868		5511	98	1 2 9	2132	2	Y	2	1	1			24
08	3100	N	2127	-0-	-973		4538	95	1 2 9	2030	2	Y	2	2	1			24
09	3000	N	2152	-0-	-848		3690	95	1 2 9	2055	2	Y	2	2	1			24
10	3100	N	2489	-0-	-611		3079	104	1 2 9	2383	2	Y	2	2	1			24
11	3000	N	2120	-0-	-880		2199	96	1 1 9	2023	2	Y	1	20	0	1	1	4
*12	3100	N	2156	-0-	-944		1255	98	1 2 9	2056	2	Y	2	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	738	-0-	738		738	31	1 2 9	705	2	Y	2	1	1			14
02	INC	G-10	617	-0-	617		1355	26	1 1 9	590	2	Y	1	1	1			14
03	INC	G-10	734	-0-	734		2089	32	1 3 9	699	2	Y	3	1	1			16
04	INC	G-10	697	-0-	697		2786	30	1 2 9	665	2	Y	2	1	1			17
05	3000	N	763	-0-	-2237		549	28	1 1 9	734	2	Y	1	1	1			17
06	1180	N	631	-0-	-549		-0-	28	1	603	2	Y	-0-					17
07	713	N	647	-0-	-66		-0-	29	1 1 9	617	2	Y	1	1	1			17
08	744	N	603	-0-	-141		-0-	27	1 1 9	575	2	Y	1	1	1			17
09	630	N	629	-0-	-1		-0-	28	1 1 9	600	2	Y	1	1	1			17
10	758	N	758	-0-	-0-		-0-	32	1 1 9	725	2	Y	1	1	1			17
11	618	N	618	-0-	-0-		-0-	28	1 1 9	589	2	Y	1	14	0	1	1	3
12	651	N	600	-0-	-51		-0-	27	1 1 9	572	2	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	43	1	955	2	Y	9	10	1			21
							10	9									
02	1148	N	756	-0-	-392	-0-	32	1	717	2	Y	6	5	1			22
							7	9									
03	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	50	1	1107	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1033	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	889	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	Y	5					6
							6	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	92	28	1			74
							101	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	70	1	1588	2	Y	107	71	1			110
							118	9									
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	Y	13	74	1			49
							14	9									
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1697	2	Y	120	78	1			91
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1101	-0-	1101	1101	47	1	1053	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		1017	-0-	1017	2118	43	1	972	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	INC G-10		1078	-0-	1078	3196	47	1	1030	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	INC G-10		1052	-0-	1052	4248	45	1	1006	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3000	N	1097	-0-	-1903	2345	41	1	1055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	1143	-0-	-1857	488	50	1	1092	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	1605	N	1117	-0-	-488	-0-	49	1	1067	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1019	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	45	1	953	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	45	1	949	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	1868	-0-	1868	1868	80	1 1 9	1787	2	Y	1	1	1			10
02	INC	G-10	1706	-0-	1706	3574	73	1 1 9	1632	2	Y	1	1	1			10
03	INC	G-10	1887	-0-	1887	5461	81	1 3 9	1803	2	Y	3	1	1			12
04	INC	G-10	1836	-0-	1836	7297	79	1 1 9	1756	2	Y	1	1	1			12
05	3000	N	1928	-0-	-1072	6225	72	1 1 9	1855	2	Y	1	1	1			12
06	3000	N	1979	-0-	-1021	5204	87	1	1892	2	Y	-0-					12
07	3100	N	2226	-0-	-874	4330	98	1 2 9	2126	2	Y	2	1	1			13
08	3100	N	2006	-0-	-1094	3236	90	1	1916	2	Y	-0-	1	1			12
09	3000	N	1933	-0-	-1067	2169	86	1 2 9	1845	2	Y	2	1	1			13
10	3100	N	2015	-0-	-1085	1084	85	1 1 9	1929	2	Y	1	1	1			13
11	2885	N	1801	-0-	-1084	-0-	82	1 1 9	1718	2	Y	1	7	1			7
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1783	2	Y	1	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 23,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	100	1			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	67	1			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	105	1			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	85	1			68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	93	1			68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	48	1			92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	79	1			84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	106	1			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	74	1			87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	90	1			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	71	1			78
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	96	1			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	N	1	1	1			89
							1	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	N	1	1	1			89
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	2	N	57	4	1			142
							63	9									
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	60	1	1330	2	N	21	7	1			156
							23	9									
05	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	50	1	1292	2	N	3	7	1			152
							3	9									
06	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	64	1	1395	2	N	2	2	1			152
							2	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	2	N	11	2	1			161
							12	9									
08	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	52	1	1107	2	N	8	9	1			160
							9	9									
09	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	57	1	1225	2	N	10	8	1			162
							11	9									
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	62	1	1410	2	N	7	8	1			161
							8	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	N	6	5	1			162
							7	9									
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	N	10	10	1			162
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

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	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	141	1	3169	2	N	28	21	1			138
							31	9									
02	3080	X	3051	-0-	-29	-0-	128	1	2883	2	N	36	16	1			158
							40	9									
03	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	144	1	3197	2	N	34	30	1			162
							37	9									
04	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	138	1	3068	2	N	29	27	1			164
							32	9									
05	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	118	1	3037	2	N	23	27	1			160
							25	9									
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	144	1	3137	2	N	23	13	1			170
							25	9									
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	149	1	3222	2	N	17	24	1			163
							19	9									
08	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	143	1	3066	2	N	16	19	1			160
							18	9									
09	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	144	1	3105	2	N	20	15	1			165
							22	9									
10	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	141	1	3215	2	N	18	19	1			164
							20	9									
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	138	1	2913	2	N	10	14	1			160
							11	9									
12	3379	X	2847	-0-	-532	-0-	130	1	2713	2	N	4	10	1			154
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	115	1	2591	2	N	13	10	1			53
							14	9									
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2323	2	N	12	9	1			56
							13	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	114	1	2516	2	N	15	13	1			58
							17	9									
04	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	107	1	2370	2	N	16	9	1			65
							18	9									
05	2635	N	2242	-0-	-393	-0-	83	1	2149	2	N	9	10	1			64
							10	9									
06	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	111	1	2421	2	N	10	5	1			69
							11	9									
07	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	92	1	1983	2	N	16	9	1			76
							18	9									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	109	1	2323	2	N	14	14	1			76
							15	9									
09	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	111	1	2396	2	N	10	8	1			78
							11	9									
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	110	1	2500	2	N	9	9	1			78
							10	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	113	1	2370	2	N	8	7	1			79
							9	9									
12	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	116	1	2422	2	N	8	8	1			79
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	174	1	3910	2	N	8	10	1			202
							9	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	165	1	3704	2	N	20	7	1			215
							22	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	175	1	3875	2	N	20	191	0	11	1	33
							22	9									
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	169	1	3759	2	N	12	9	1			36
							13	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	134	1	3440	2	N	-0-	31	1			5
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	236	1	5156	2	N	66	5	1			66
							73	9									
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	195	1	4220	2	N	18	8	1			76
							20	9									
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	208	1	4450	2	N	8	11	1			73
							9	9									
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	4220	2	N	11	8	1			76
							12	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	190	1	4345	2	N	8	9	1			75
							9	9									
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	196	1	4125	2	N	6	7	1			74
							7	9									
*12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	181	1	3788	2	N	-0-	5	1			69

TOTAL GAS PROD: 51,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					1
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					1
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					1
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	7	1	155	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		149	-0-	149	149	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		246	-0-	246	395	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		302	-0-	302	697	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	840	X	143	-0-	-697	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	56	-0-	-254	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	71	-0-	-208	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 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	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 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	25575	X	24811	-0-	-764	-0-	1055	1	23675	2	N	74	181	0			77
							81	9									
02	23100	X	21304	-0-	-1796	-0-	903	1	20306	2	N	86					163
							95	9									
03	25575	X	22197	-0-	-3378	-0-	955	1	21161	2	N	74					237
							81	9									
04	24750	X	22042	-0-	-2708	-0-	944	1	20995	2	N	94					331
							103	9									
05	25575	X	22746	-0-	-2829	-0-	850	1	21896	2	N	-0-					331
06	24000	X	20840	-0-	-3160	-0-	912	1	19893	2	N	32	174	0			189
							35	9									
07	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	1039	1	22492	2	N	47					236
							52	9									
08	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	1044	1	22309	2	N	35	177	1			94
							39	9									
09	21750	X	21141	-0-	-609	-0-	935	1	20148	2	N	53					147
							58	9									
10	22475	X	20314	-0-	-2161	-0-	852	1	19443	2	N	17					164
							19	9									
11	21750	X	20906	-0-	-844	-0-	947	1	19909	2	N	45					209
							50	9									
12	22475	X	21457	-0-	-1018	-0-	978	1	20432	2	N	43					252
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 264,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8899	2	47	9	N	43					180
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	2	73	9	N	66	207	1			39
03	9052	X	8826	-0-	-226	-0-	8801	2	25	9	N	23					62
04	8670	X	8168	-0-	-502	-0-	8143	2	25	9	N	23					85
05	9052	X	6735	-0-	-2317	-0-	6704	2	31	9	N	28					113
06	8760	X	8564	-0-	-196	-0-	8532	2	32	9	N	29					142
07	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9051	2	36	9	N	33					175
08	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	8996	2	100	9	N	91					266
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					266
10	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					266
11	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					266
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 94,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	148	2	9	9	Y	8					8
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	2	8	9	Y	7					15
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3					18
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					18
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	8			18
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	1147	2			Y	-0-					92
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12					104
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2273	2	51	9	Y	46					150
04	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	2			Y	-0-					150
05	1209	N	824	-0-	-385	-0-	813	2	11	9	Y	10					160
06	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	1254	2	10	9	Y	9					169
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					169
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					169
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					169
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					169
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					169
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 16,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4170	-0-	-1658	-0-	4162	2	8	9	N	7					188
02	5264	X	3596	-0-	-1668	-0-	3582	2	14	9	N	13	184	1			17
03	5828	X	3806	-0-	-2022	-0-	3806	2			N	-0-					17
04	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-					17
05	4185	X	3214	-0-	-971	-0-	3214	2			N	-0-					17
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	2	10	9	N	9					26
07	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	3977	2	41	9	N	37					63
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4777	2	8	9	N	7					70
09	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	3815	2			N	-0-					70
10	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	2			N	-0-					70
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	4542	2			N	-0-					70
12	4774	X	4344	-0-	-430	-0-	4344	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 48,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

01	3100 N	3578	-0-	478	478	3570	2	8	9	N	7					153
02	2800 N	3087	-0-	287	765	3087	2			N	-0-					153
03	3100 N	3189	-0-	89	854	3189	2			N	-0-					153
04	4066 X	3212	-0-	-854	-0-	3212	2			N	-0-					153
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					153
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2404	2	8	9	N	7					160
07	2294 X	1952	-0-	-342	-0-	1937	2	15	9	N	14					174
08	2294 X	2112	-0-	-182	-0-	2112	2			N	-0-					174
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					174
10	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2			N	-0-					174
11	2220 X	1927	-0-	-293	-0-	1927	2			N	-0-					174
12	2294 X	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 30,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	254	1	3598	3	N	-0-					112
02	4396	X	3596	-0-	-800	-0-	240	1	3356	3	N	-0-					112
03	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	286	1	3898	3	N	-0-					112
04	4710	X	3875	-0-	-835	-0-	246	1	3482	3	N	134	190	1			56
							147	9									
05	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	230	1	3654	3	N	-0-					56
06	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	227	1	3585	3	N	-0-					56
07	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	218	1	3682	3	N	-0-					56
08	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	210	1	3557	3	N	-0-					56
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	240	1	3819	3	N	92					148
							101	9									
10	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	213	1	3375	3	N	48					196
							53	9									
*11	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	215	1	3477	3	N	-0-					196
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	250	1	3671	3	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 46,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	277	1	3924	3	N	84	172	1			68
							92	9									
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	237	1	3305	3	N	-0-					68
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	312	1	4250	3	N	-0-					68
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	273	1	3860	3	N	88					156
							97	9									
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	245	1	3906	3	N	-0-					156
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	203	1	3217	3	N	-0-					156
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	176	1	2977	3	N	86	189	1			53
							95	9									
08	2201	X	1895	-0-	-306	-0-	106	1	1789	3	N	-0-					53
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	206	1	3286	3	N	120					173
							132	9									
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	260	1	4115	3	N	-0-					173
*11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	218	1	3516	3	N	-0-					173
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	3	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 44,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	208	1	2945	3	N	-0-					305
02	2716	X	2146	-0-	-570	-0-	143	1	2003	3	N	-0-					305
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	330	1	4489	3	N	-0-					305
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	255	1	3601	3	N	190	190	1			305
							209	9									
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	229	1	3645	3	N	-0-					305
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	218	1	3451	3	N	-0-					305
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	208	1	3522	3	N	-0-					305
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	220	1	3718	3	N	-0-					305
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	238	1	3796	3	N	-0-					305
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	210	1	3332	3	N	-0-					305
*11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	192	1	3094	3	N	-0-					305
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	231	1	3388	3	N	-0-					305

TOTAL GAS PROD: 43,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	110	1	1562	3	N	4	180	1			47
							4	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	120	1	1676	3	N	-0-					47
03	2170	N	1510	-0-	-660	-0-	103	1	1407	3	N	-0-					47
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					47
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					47
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	914	3	N	101					148
							111	9									
10	3100	N	6618	-0-	3518	3518	393	1	6225	3	N	-0-					148
*11	3000	N	3685	-0-	685	4203	215	1	3470	3	N	-0-					148
*12	3100	N	3047	-0-	-53	4150	195	1	2852	3	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 19,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	465	N	99	-0-	-366	-0-	6	1	86	3	N	6					93
							7	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	2					95
							2	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	6					101
							7	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	11					112
							12	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	6					118
							7	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	5					123
							6	9									
07	496	N	57	-0-	-439	-0-	3	1	47	3	N	6					129
							7	9									
08	496	N	52	-0-	-444	-0-	3	1	49	3	N	-0-					129
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	14					143
							15	9									
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	8					151
							9	9									
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	11					162
							12	9									
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	6					168
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	7	1	87	2	N	5					44
							6	9									
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	7	1	86	2	N	6					50
							7	9									
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	86	2	N	15					65
							17	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	66	2	N	3					68
							3	9									
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	N	-0-					68
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	80	2	N	8					76
							9	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	82	3	32	9	N	29					105
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	106	3	14	9	N	13					118
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	90	3	13	9	N	12					130
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					130
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					130
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	N	3					133

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	2	N	-0-					218
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	-0-					218
03	806	N	487	-0-	-319	-0-	41	1	446	2	N	-0-					218
04	720	N	511	-0-	-209	-0-	35	1	476	2	N	-0-					218
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	38	1	505	2	N	-0-					218
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	N	-0-					218
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	36	1	458	3	N	13	69	7			162
							14	9									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	567	3	N	1	16	1			147
							1	9									
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	38	1	364	3	N	2					149
							2	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	139	1	527	3	N	2	5	1			146
							2	9									
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	128	1	415	3	N	9					155
							10	9									
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	129	1	446	3	N	10	4	1			161
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-					110
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					110
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					110
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					110
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-					110
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					110
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	8	1	83	3	N	22	103	1			29
							24	9									
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	3	N	-0-					29
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					29
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					29
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					29
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 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	INC	G-10	1374	-0-	1374	1374	59	1 9	1314	2	Y	1	1	1			4
02	INC	G-10	1477	-0-	1477	2851	63	1 9	1412	2	Y	2	1	1			5
03	INC	G-10	1171	-0-	1171	4022	51	1 9	1119	2	Y	1	1	1			5
04	INC	G-10	986	-0-	986	5008	42	1 9	943	2	Y	1	1	1			5
05	3000	N	1302	-0-	-1698	3310	49	1 9	1251	2	Y	2	1	1			6
06	3000	N	1323	-0-	-1677	1633	58	1 9	1264	2	Y	1	1	1			6
07	2898	N	1265	-0-	-1633	-0-	56	1 9	1208	2	Y	1	3	0	1	1	3
08	1302	N	975	-0-	-327	-0-	44	1 9	930	2	Y	1	1	1			3
09	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	47	1	1020	2	Y	-0-					3
10	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	49	1	1114	2	Y	-0-					3
*11	930	N	914	-0-	-16	-0-	41	1	873	2	Y	-0-					3
*12	1116	N	610	-0-	-506	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

01	INC	G-10	1230	-0-	1230	1230	52	1 9	1176	2	Y	2	1	1			5
02	INC	G-10	996	-0-	996	2226	42	1 9	952	2	Y	2	1	1			6
03	INC	G-10	1186	-0-	1186	3412	51	1 9	1134	2	Y	1	1	1			6
04	INC	G-10	1088	-0-	1088	4500	47	1 9	1039	2	Y	2	1	1			7
05	3000	N	1185	-0-	-1815	2685	44	1 9	1139	2	Y	2	1	1			8
06	3000	N	983	-0-	-2017	668	43	1 9	939	2	Y	1					9
07	1693	N	1025	-0-	-668	-0-	45	1	980	2	Y	-0-	1	1			8
08	1116	N	967	-0-	-149	-0-	43	1	924	2	Y	-0-					8
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	999	2	Y	-0-					8
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1065	2	Y	-0-					8
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	Y	-0-					8
12	1085	N	676	-0-	-409	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	74	-0-	-329	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	154	-0-	-236	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1302	N	861	-0-	-441	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					1
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					1
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	2	Y	-0-					1
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	Y	-0-					1
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	55	1	1410	2	Y	-0-					1
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	2	Y	-0-					1
07	992	N	772	-0-	-220	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					1
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-					1
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	Y	-0-					1
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	2	Y	-0-					1
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	66	1	1396	2	Y	-0-					1
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,739 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	INC G-10		767	-0-	767	767	33	1	733	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	INC G-10		1400	-0-	1400	2167	60	1	1339	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	INC G-10		1131	-0-	1131	3298	49	1	1081	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	INC G-10		1217	-0-	1217	4515	52	1	1164	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3000	N	1155	-0-	-1845	2670	43	1	1111	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3000	N	689	-0-	-2311	359	30	1	658	2	Y	1					3
							1	9									
07	1138	N	779	-0-	-359	-0-	34	1	744	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1116	N	899	-0-	-217	-0-	40	1	858	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1289	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	2	Y	7	4	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	INC G-10		654	-0-	654	654	28	1	625	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
02	INC G-10		589	-0-	589	1243	25	1	563	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
03	INC G-10		634	-0-	634	1877	27	1	605	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
04	INC G-10		605	-0-	605	2482	26	1	578	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
05	3000	N	714	-0-	-2286	196	27	1	687	2	Y	-0-	1	1			14
06	883	N	687	-0-	-196	-0-	30	1	656	2	Y	1					15
							1	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-	1	1			14
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	-0-	1	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		855	-0-	855	855	36	1 9	818	2	Y	1	1	1			42
02	INC G-10		798	-0-	798	1653	34	1 9	763	2	Y	1	1	1			42
03	INC G-10		879	-0-	879	2532	38	1 9	840	2	Y	1	1	1			42
04	INC G-10		823	-0-	823	3355	35	1 9	787	2	Y	1	1	1			42
05	3000	N	900	-0-	-2100	1255	34	1 9	865	2	Y	1	1	1			42
06	2126	N	871	-0-	-1255	-0-	38	1	833	2	Y	-0-					42
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1 9	814	2	Y	1	1	1			42
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1 9	781	2	Y	1	1	1			42
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1 9	813	2	Y	1	1	1			42
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1 9	840	2	Y	1	1	1			42
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	35	1 9	732	2	Y	1	1	1			42
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1133	2	Y	1	1	1			42

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					10
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					10
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					10
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					10
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					10
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					10
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					10
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					10
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					10
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					10
*11	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					10
*12	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	36	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	581	-0-	-318	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	INC	G-10	1235	-0-	1235	1235	53	1 3 9	1179	2	Y	3	1	1			6
02	INC	G-10	1500	-0-	1500	2735	64	1 1 9	1435	2	Y	1	1	1			6
03	INC	G-10	1572	-0-	1572	4307	68	1 1 9	1503	2	Y	1	1	1			6
04	INC	G-10	1213	-0-	1213	5520	52	1 2 9	1159	2	Y	2	1	1			7
05	3000	N	940	-0-	-2060	3460	35	1 3 9	902	2	Y	3	1	1			9
06	3000	N	1166	-0-	-1834	1626	51	1	1115	2	Y	-0-					9
07	2810	N	1184	-0-	-1626	-0-	52	1	1132	2	Y	-0-					9
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1278	2	Y	1	1	1			9
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	73	1	1579	2	Y	-0-					9
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	73	1	1676	2	Y	-0-					9
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	58	1	1215	2	Y	-0-					9
12	1519	N	501	-0-	-1018	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	75	1	1690	2	N	-0-					59
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	N	-0-					59
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1695	2	N	2	1	1			60
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1656	2	N	1	1	1			60
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1796	2	N	1	1	1			60
06	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	66	1	1440	2	N	-0-					60
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1823	2	N	1	1	1			60
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	1855	2	N	1	1	1			60
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1606	2	N	1	1	1			60
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1842	2	N	1	1	1			60
11	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	67	1 2 9	1407	2	N	2	1	1			61
12	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	71	1 1 9	1474	2	N	1	1	1			61

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1543	2	N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	91	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	83	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1035	-0-	-465	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	67	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	80	1	1681	2	N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	70	1	1466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	22	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

01	INC G-10	1674	-0-	1674	1674	71	1	1602	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	INC G-10	1545	-0-	1545	3219	66	1	1478	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	INC G-10	1555	-0-	1555	4774	67	1	1486	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	INC G-10	1462	-0-	1462	6236	63	1	1398	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	3000	N	1313	-0-	-1687	4549	49	1	1263	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	3000	N	73	-0-	-2927	1622	3	1	70	2	Y	-0-					1
07	1660	N	38	-0-	-1622	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-	1	1			1
12	279	N	28	-0-	-251	-0-	1	1	25	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	INC	G-10	1477	-0-		1477		1477		63	1	1413	2	Y	1	2	1			2
											1 9									
02	INC	G-10	1420	-0-		1420		2897		60	1	1358	2	Y	2	1	1			3
											2 9									
03	INC	G-10	1470	-0-		1470		4367		63	1	1404	2	Y	3	2	1			4
											3 9									
04	INC	G-10	1402	-0-		1402		5769		60	1	1340	2	Y	2	2	1			4
											2 9									
05	3000	N	1407	-0-		-1593		4176		53	1	1352	2	Y	2	2	1			4
											2 9									
06	3000	N	1522	-0-		-1478		2698		67	1	1453	2	Y	2	2	0	1	1	3
											2 9									
07	3100	N	1425	-0-		-1675		1023		63	1	1360	2	Y	2	2	1			3
											2 9									
08	2348	N	1325	-0-		-1023		-0-		59	1	1265	2	Y	1	2	1			2
											1 9									
09	1350	N	1285	-0-		-65		-0-		57	1	1226	2	Y	2	1	1			3
											2 9									
10	1395	N	1317	-0-		-78		-0-		55	1	1261	2	Y	1	1	1			3
											1 9									
11	1290	N	1210	-0-		-80		-0-		55	1	1155	2	Y	-0-	1	1			2
12	1333	N	1235	-0-		-98		-0-		56	1	1178	2	Y	1	1	0	1	1	1
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

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	INC	G-10	657	-0-		657		657		28	1	629	2	Y	-0-	1	1			1
02	INC	G-10	591	-0-		591		1248		25	1	564	2	Y	2	1	1			2
											2 9									
03	INC	G-10	601	-0-		601		1849		26	1	574	2	Y	1	1	1			2
											1 9									
04	INC	G-10	609	-0-		609		2458		26	1	582	2	Y	1	1	1			2
											1 9									
05	3000	N	752	-0-		-2248		210		28	1	723	2	Y	1	1	1			2
											1 9									
06	1520	N	1310	-0-		-210		-0-		57	1	1252	2	Y	1	1	0	1	1	1
											1 9									
07	729	N	729	-0-		-0-		-0-		32	1	696	2	Y	1					2
											1 9									
08	589	N	569	-0-		-20		-0-		25	1	544	2	Y	-0-	1	1			1
09	2789	N	2789	-0-		-0-		-0-		124	1	2664	2	Y	1	1	1			1
											1 9									
10	967	N	967	-0-		-0-		-0-		41	1	926	2	Y	-0-					1
11	943	N	943	-0-		-0-		-0-		43	1	900	2	Y	-0-					1
12	589	N	329	-0-		-260		-0-		15	1	314	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	33	-0-	-177	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					58
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					58
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	N	-0-					58
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	N	-0-					58
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					58
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	2	N	-0-					58
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	N	-0-					58
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	N	-0-					58
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	N	1					59
							1	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	1	1	1			59
							1	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	N	-0-	1	1			58
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	1	1	1			58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	Y	27	21	1			66
							30	9									
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	55	1	1245	2	Y	20	14	1			72
							22	9									
03	1581	N	167	-0-	-1414	-0-	7	1	159	2	Y	1	9	1			64
							1	9									
04	1530	N	465	-0-	-1065	-0-	20	1	444	2	Y	1	1	1			64
							1	9									
05	1457	N	578	-0-	-879	-0-	22	1	556	2	Y	-0-					64
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					64
07	496	N	126	-0-	-370	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					64
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	945	2	Y	1	1	1			64
							1	9									
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	18	1	390	2	Y	19	6	1			77
							21	9									
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	36	2	Y	25	17	1			85
							28	9									
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	17	1	361	2	Y	-0-	15	1			70
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					1
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					1
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					1
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	32	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	613	-0-	-317	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	666	-0-	-202	-0-	30	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	650	-0-	-310	-0-	29	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-1440	-0-	36	1	802	2	Y	43	52	1			42
							47	9									
02	2100	N	534	-0-	-1566	-0-	21	1	478	2	Y	32	27	1			47
							35	9									
03	2325	N	761	-0-	-1564	-0-	33	1	728	2	Y	-0-	14	1			33
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	813	2	Y	115	39	1			109
							127	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1435	2	Y	137	112	1			134
							151	9									
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	99	1	2160	2	Y	155	39	0	68	1	182
							171	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	107	1	2318	2	Y	168	164	1			186
							185	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	102	1	2171	2	Y	181	221	1			146
							199	9									
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	78	1	1682	2	Y	214	155	1			205
							235	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1526	2	Y	195	187	1			213
							215	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	135	148	1			200
							149	9									
*12	3100	N	3122	-0-	22	22	133	1	2770	2	Y	199	68	0	200	1	131
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 21,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	50	1	1119	2	N	-0-					14
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	42	1	947	2	N	-0-					14
03	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	47	1	1046	2	N	-0-					14
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	46	1	1025	2	N	-0-					14
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					14
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-					14
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	49	1	1055	2	N	-0-					14
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					14
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	2	N	1					15
							1	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1165	2	N	1	1	1			15
							1	9									
11	1110	N	973	-0-	-137	-0-	44	1	929	2	N	-0-	1	1			14
12	1364	N	983	-0-	-381	-0-	45	1	937	2	N	1	1	1			14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	77	158	1			29
							85	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	121	1	2722	2	Y	117	64	1			82
							129	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	179	1	3965	2	Y	127	110	1			99
							140	9									
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	173	1	3856	2	Y	114	89	1			124
							125	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	138	1	3561	2	Y	85	91	1			118
							94	9									
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	140	1	3049	2	Y	93	71	0	42	1	98
							102	9									
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	186	1	4018	2	Y	75	82	1			91
							83	9									
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	195	1	4160	2	Y	83	110	1			64
							91	9									
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	199	1	4293	2	Y	100	77	1			87
							110	9									
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	203	1	4634	2	Y	96	93	1			90
							106	9									
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	192	1	4029	2	Y	69	74	1			85
							76	9									
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	188	1	3927	2	Y	53	74	1			64
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 48,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

01	INC G-10		932	-0-	932	932	40	1	891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	INC G-10		190	-0-	190	1122	8	1	180	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	INC G-10		1358	-0-	1358	2480	59	1	1298	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	INC G-10		1444	-0-	1444	3924	62	1	1381	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3000	N	1509	-0-	-1491	2433	56	1	1441	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
06	3000	N	925	-0-	-2075	358	40	1	872	2	Y	12	2	0	5	1	13
							13	9									
07	651	N	285	-0-	-366	-0-	12	1	264	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	630	N	252	-0-	-378	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					3
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					3
*11	630	N	362	-0-	-268	-0-	16	1	346	2	Y	-0-					3
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	2	N	-0-					69
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	2	N	-0-					69
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	2	N	7	1	1			75
							8	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	N	1	1	1			75
							1	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1467	2	N	11	3	1			83
							12	9									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	N	7	3	1			87
							8	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	22	9	1			100
							24	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	2	N	17	29	1			88
							19	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	N	1	9	1			80
							1	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	64	1	1465	2	N	8	2	1			86
							9	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	N	10	5	1			91
							11	9									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	N	29	21	1			99
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 17,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	689	-0-	-241	-0-	29	1	656	2	N	4	5	1			103
							4	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	974	2	N	3	3	1			103
							3	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	N	1	2	1			102
							1	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	2	N	1	1	1			102
							1	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	N	1	1	1			102
							1	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	N	1					103
							1	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	934	2	N	1	1	1			103
							1	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	2	N	3	1	1			105
							3	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	N	9	1	1			113
							10	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	N	7	1	1			119
							8	9									
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	39	1	828	2	N	7	1	1			125
							8	9									
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	34	1	709	2	N	27	11	1			141
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	909	-0-		909			909	39	1	869	2	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
02	INC	G-10	630	-0-		630			1539	27	1	601	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
03	INC	G-10	1142	-0-		1142			2681	49	1	1092	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
04	INC	G-10	791	-0-		791			3472	34	1	757	2	Y	-0-					1
05	3000	N	933	-0-		-2067			1405	35	1	898	2	Y	-0-					1
06	2538	N	1133	-0-		-1405			-0-	50	1	1082	2	Y	1	1	0			1
										1	9									
07	1182	N	1182	-0-		-0-			-0-	52	1	1129	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
08	1033	N	1033	-0-		-0-			-0-	46	1	987	2	Y	-0-					1
09	963	N	963	-0-		-0-			-0-	43	1	920	2	Y	-0-					1
10	995	N	995	-0-		-0-			-0-	42	1	952	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
11	930	N	909	-0-		-21			-0-	41	1	867	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
*12	1061	N	1061	-0-		-0-			-0-	48	1	1012	2	Y	1	1	1			1
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

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	111	N	111	-0-		-0-			-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-		-0-			-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-		-0-			-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-		-0-			-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0-			-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-		-0-			-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-		-0-			-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-		-0-			-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-		-0-			-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-		-80			-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-		-67			-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-		-87			-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1341	-0-	-364	-0-	62	1	1272	2	Y	6	9	1			40
							7	9									
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	71	1	1382	2	Y	10	7	1			43
							11	9									
03	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	62	1	1207	2	Y	17	15	1			45
							19	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	Y	10	11	1			44
							11	9									
05	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	61	1	1489	2	Y	9	10	1			43
							10	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	8	5	1			46
							9	9									
07	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	79	1	1667	2	Y	7	8	1			45
							8	9									
08	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	67	1	1376	2	Y	-0-	7	1			38
09	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	54	1	1129	2	Y	2	1	1			39
							2	9									
10	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	58	1	1263	2	Y	4	2	1			41
							4	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1823	2	Y	12	5	1			48
							13	9									
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	19	20	1			47
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	INC G-10		840	-0-	840	840	36	1	802	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	INC G-10		686	-0-	686	1526	29	1	655	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
03	INC G-10		1024	-0-	1024	2550	44	1	979	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	INC G-10		890	-0-	890	3440	38	1	850	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	3000	N	1003	-0-	-1997	1443	37	1	964	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
06	2446	N	1003	-0-	-1443	-0-	44	1	958	2	Y	1					8
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	920	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	42	1	895	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					8
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					8
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					8
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	84	1	1761	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

01	INC G-10		313	-0-	313	313	13	1	299	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
02	INC G-10		481	-0-	481	794	20	1	459	2	Y	2	1	1				2
							2	9										
03	INC G-10		447	-0-	447	1241	19	1	427	2	Y	1	1	1				2
							1	9										
04	INC G-10		426	-0-	426	1667	18	1	407	2	Y	1	1	1				2
							1	9										
05	2096	N	429	-0-	-1667	-0-	16	1	412	2	Y	1	1	1				2
							1	9										
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	355	2	Y	4	1	0	1	1		1
							4	9					3	8				
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	15	1	314	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	16	1	353	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	-0-						1
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	13	1	282	2	Y	-0-						1
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	2	1	0	1	1		1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	252	-0-	-120	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

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	INC	G-10	426	-0-	426	426	18	1 4 9	404	2	Y	4	1	1			29
02	INC	G-10	430	-0-	430	856	18	1 7 9	405	2	Y	6	1	1			34
03	INC	G-10	483	-0-	483	1339	21	1 3 9	459	2	Y	3	1	1			36
04	INC	G-10	478	-0-	478	1817	20	1 4 9	454	2	Y	4	1	1			39
05	2338	N	521	-0-	-1817	-0-	19	1 3 9	499	2	Y	3	1	1			41
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					41
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1 14 9	452	2	Y	13	1	1			53
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	426	2	Y	2	1	1			54
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	441	2	Y	3	1	1			56
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	523	2	Y	4	1	1			59
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	485	2	Y	4	1	1			62
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	426	2	Y	3	1	1			64

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

01	961	N	901	-0-	-60	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	33	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	37	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	37	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	864	-0-	-128	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	806	-0-	-94	-0-	36	1 1 9	769	2	Y	1					1
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	886	2	Y	1	1	1			1
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	819	2	Y	1	1	1			1
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	38	1	795	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	1					1
							1	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	39	1	887	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	248	N	166	-0-	-82	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	65	1	1463	2	N	4	5	1			16
							4	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	N	5	4	1			17
							6	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1468	2	N	3	4	1			16
							3	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	N	4	3	1			17
							4	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	2	N	5	5	1			17
							6	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	N	3	2	1			18
							3	9									
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	67	1	1447	2	N	4	4	1			18
							4	9									
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	64	1	1362	2	N	4	5	1			17
							4	9									
09	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	65	1	1390	2	N	-0-	2	1			15
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	65	1	1477	2	N	1	1	1			15
							1	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	N	1	1	1			15
							1	9									
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	68	1	1430	2	N	1	1	1			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

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	INC	G-10	898	-0-	898	898	38	1 9	859	2	Y	1	1	1			1
02	INC	G-10	813	-0-	813	1711	35	1 9	776	2	Y	2	1	1			2
03	INC	G-10	1172	-0-	1172	2883	51	1 9	1120	2	Y	1	1	1			2
04	INC	G-10	1349	-0-	1349	4232	58	1 9	1290	2	Y	1	1	1			2
05	3000	N	1131	-0-	-1869	2363	42	1 9	1088	2	Y	1	1	1			2
06	3000	N	1391	-0-	-1609	754	61	1	1330	2	Y	-0-	1	0			1
07	1701	N	947	-0-	-754	-0-	42	1 9	904	2	Y	1	1	1			1
08	1116	N	863	-0-	-253	-0-	39	1 9	823	2	Y	1	1	1			1
09	1380	N	860	-0-	-520	-0-	38	1 9	821	2	Y	1	1	1			1
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1 9	1251	2	Y	19	6	1			14
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1 9	850	2	Y	19	15	1			18
12	899	N	707	-0-	-192	-0-	31	1 9	643	2	Y	30	2	0	30	1	16

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	527	N	470	-0-	-57	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					5
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					5
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					5
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					5
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1 9	773	2	Y	2	1	1			6
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					6
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1 9	812	2	Y	1	1	1			6
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1 9	710	2	Y	1	1	1			6
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1 9	733	2	Y	1	1	1			6
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1 9	733	2	Y	1	1	1			6
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	27	1 9	572	2	Y	1	5	0	1	1	1
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	28	1 9	589	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		744	-0-	744	744	32	1	711	2	Y	1	1	1			2
								1 9									
02	INC G-10		666	-0-	666	1410	28	1	637	2	Y	1	1	1			2
								1 9									
03	INC G-10		750	-0-	750	2160	32	1	718	2	Y	-0-					2
04	INC G-10		742	-0-	742	2902	32	1	710	2	Y	-0-					2
05	3000	N	1465	-0-	-1535	1367	54	1	1397	2	Y	13	5	1			10
								14 9									
06	2686	N	1319	-0-	-1367	-0-	57	1	1244	2	Y	16	2	0	7	1	17
								18 9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	Y	16	16	1			17
								18 9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	Y	16	21	1			12
								18 9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	951	2	Y	5	9	1			8
								6 9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	9	6	1			11
								10 9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	2	Y	3	6	1			8
								3 9									
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	10	4	0	7	1	7
								11 9									

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1588	-0-	1588	1588	68	1	1519	2	Y	1	4	1			-0-
								1 9									
02	INC G-10		1451	-0-	1451	3039	62	1	1387	2	Y	2	1	1			1
								2 9									
03	INC G-10		1088	-0-	1088	4127	47	1	1040	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
04	INC G-10		606	-0-	606	4733	26	1	579	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
05	3000	N	857	-0-	-2143	2590	32	1	824	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
06	3000	N	1021	-0-	-1979	611	45	1	975	2	Y	1	1	0			1
								1 9									
07	1812	N	1201	-0-	-611	-0-	53	1	1147	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1181	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	2	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	46	1	966	2	Y	1	1	1			1
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					2
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					2
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					2
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					2
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					2
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					2
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					2
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-					2
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	1					3
							1	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-	1	1			2
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					2
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	37	25	1			41
							41	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	12	1			29
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					29
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					29
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					29
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					29
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					29
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					29
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					29
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					29
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					29
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1235	2	Y	15	10	1			39
							17	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	Y	13	7	1			45
							14	9									
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	48	1	1054	2	Y	15	11	1			49
							17	9									
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	49	1	1094	2	Y	12	9	1			52
							13	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	53	1	1363	2	Y	12	9	1			55
							13	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	Y	7	4	1			58
							8	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	60	1	1293	2	Y	8	31	0	8	1	27
							9	9									
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	Y	8	11	1			24
							9	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	59	1	1267	2	Y	1	4	1			21
							1	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1327	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	56	1	1185	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	59	1	1233	2	Y	2	1	1			22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

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	INC	G-10	1612	-0-		1612	1612	69	1	1542	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
02	INC	G-10	1277	-0-		1277	2889	54	1	1221	2	Y	2	1	1			5
								2	9									
03	INC	G-10	1341	-0-		1341	4230	58	1	1282	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
04	INC	G-10	1461	-0-		1461	5691	63	1	1397	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
05	3000	N	1397	-0-		-1603	4088	52	1	1343	2	Y	2	1	1			6
								2	9									
06	3000	N	1392	-0-		-1608	2480	61	1	1331	2	Y	-0-					6
07	3100	N	1541	-0-		-1559	921	68	1	1472	2	Y	1	3	0	1	1	3
								1	9									
08	2178	N	1257	-0-		-921	-0-	56	1	1200	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
09	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	62	1	1325	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
10	1488	N	1357	-0-		-131	-0-	57	1	1299	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
11	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	65	1	1376	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
12	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	2	1	1			4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

01	744	N	635	-0-		-109	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-		-83	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-		-101	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-		-19	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	501	-0-		-150	-0-	19	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	48	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	47	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-		-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-		-0-	-0-	36	1	783	2	Y	1					1
								1	9									
10	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	48	1	1101	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	59	1	1242	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*12	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		462	-0-		462	462		20	1	441	2	Y	1	1	1			6
									1	9									
02	INC G-10		640	-0-		640	1102		27	1	612	2	Y	1	1	1			6
									1	9									
03	INC G-10		596	-0-		596	1698		26	1	567	2	Y	3	1	1			8
									3	9									
04	INC G-10		495	-0-		495	2193		21	1	473	2	Y	1	1	1			8
									1	9									
05	2707	N	514	-0-		-2193	-0-		19	1	495	2	Y	-0-					8
06	570	N	475	-0-		-95	-0-		21	1	454	2	Y	-0-					8
07	832	N	832	-0-		-0-	-0-		37	1	794	2	Y	1					9
									1	9									
08	580	N	580	-0-		-0-	-0-		26	1	553	2	Y	1	1	1			9
									1	9									
09	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-		53	1	1152	2	Y	-0-					9
10	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-		64	1	1462	2	Y	-0-					9
11	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-		54	1	1146	2	Y	1	5	1			5
									1	9									
*12	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		58	1	1221	2	Y	1	1	1			5
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-		-0-	-0-		18	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-		-0-	-0-		9	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-		-0-	-0-		15	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-		-0-	-0-		15	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-		-0-	-0-		12	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-		-0-	-0-		18	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-		-0-	-0-		15	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-		-0-	-0-		25	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-		-0-	-0-		14	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-		-0-	-0-		13	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-		-98	-0-		9	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-		-136	-0-		8	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	Y	-0-					1
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					1
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	21	1	550	2	Y	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					1
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					1
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	2	Y	-0-					1
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	Y	-0-					1
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					1
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 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	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	91	1	2046	2	Y	9	16	1			19
							10	9									
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	2	Y	22	12	1			29
							24	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	120	1	2653	2	Y	23	20	1			32
							25	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	114	1	2536	2	Y	34	20	1			46
							37	9									
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	104	1	2682	2	Y	114	62	1			98
							125	9									
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	120	1	2622	2	Y	116	24	0	57	1	133
							128	9									
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	2	Y	84	120	1			97
							92	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	118	1	2520	2	Y	90	110	1			77
							99	9									
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	117	1	2529	2	Y	107	77	1			107
							118	9									
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	111	1	2541	2	Y	96	93	1			110
							106	9									
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	112	1	2352	2	Y	68	74	1			104
							75	9									
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	118	1	2460	2	Y	100	37	0	100	1	67
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 32,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

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	INC G-10		1211	-0-	1211	1211	52	1	1158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		1104	-0-	1104	2315	47	1	1055	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	INC G-10		1207	-0-	1207	3522	52	1	1154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	INC G-10		1072	-0-	1072	4594	46	1	1025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3000	N	1209	-0-	-1791	2803	45	1	1163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	940	-0-	-2060	743	41	1	898	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	1448	N	705	-0-	-743	-0-	31	1	673	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	35	1	754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	-0-	5	1			1
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	33	1	687	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

01	837	N	828	-0-	-9	-0-	35	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	679	-0-	-189	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	870	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	519	-0-	-141	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,723 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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	96	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	87	1	1924	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	54	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	108	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1021	-0-	-1056	-0-	45	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	77	1	1636	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	86	1	1842	2	Y	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	91	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1219	-0-	-765	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,452 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	918	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	32	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	795	-0-	-195	-0-	35	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	56	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,260 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1506	-0-	1506	1506		64	1 9	1441	2	Y	1	1	1			5
02	INC G-10		1288	-0-	1288	2794		55	1 9	1231	2	Y	2	1	1			6
03	INC G-10		1440	-0-	1440	4234		62	1 9	1376	2	Y	2	1	1			7
04	INC G-10		1327	-0-	1327	5561		57	1 9	1268	2	Y	2	1	1			8
05	3000	N	1261	-0-	-1739	3822		47	1 9	1213	2	Y	1	1	1			8
06	3000	N	1561	-0-	-1439	2383		68	1 9	1492	2	Y	1	1	1			8
07	3100	N	1415	-0-	-1685	698		62	1 9	1352	2	Y	1	1	1			8
08	2176	N	1478	-0-	-698	-0-		66	1 9	1411	2	Y	1	1	1			8
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		64	1 9	1376	2	Y	1	1	1			8
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		66	1 9	1499	2	Y	1	1	1			8
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		63	1 9	1325	2	Y	2	7	0	1	1	2
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		64	1	1339	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		62	1	1398	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		64	1	1448	2	Y	-0-					10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		62	1	1367	2	Y	-0-					10
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		56	1	1252	2	Y	-0-					10
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		45	1	1149	2	Y	-0-					10
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		48	1	1044	2	Y	-0-					10
07	1209	N	924	-0-	-285	-0-		41	1	883	2	Y	-0-					10
08	1209	N	874	-0-	-335	-0-		39	1	835	2	Y	-0-					10
09	1080	N	876	-0-	-204	-0-		39	1	837	2	Y	-0-					10
10	930	N	861	-0-	-69	-0-		36	1	825	2	Y	-0-					10
*11	840	N	756	-0-	-84	-0-		34	1	722	2	Y	-0-					10
*12	899	N	879	-0-	-20	-0-		40	1	839	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1240	N	805	-0-	-435		-0-	34	1	758	2	Y	12	10	1			18
								13	9									
02	896	N	522	-0-	-374		-0-	22	1	493	2	Y	6	5	1			19
								7	9									
03	1147	N	588	-0-	-559		-0-	25	1	562	2	Y	1	3	1			17
								1	9									
04	780	N	429	-0-	-351		-0-	18	1	410	2	Y	1	1	1			17
								1	9									
05	589	N	378	-0-	-211		-0-	14	1	364	2	Y	-0-					17
06	597	N	597	-0-	-0-		-0-	26	1	571	2	Y	-0-					17
07	522	N	522	-0-	-0-		-0-	23	1	498	2	Y	1					18
								1	9									
08	532	N	532	-0-	-0-		-0-	24	1	508	2	Y	-0-	1	1			17
09	648	N	648	-0-	-0-		-0-	29	1	618	2	Y	1					18
								1	9									
10	761	N	761	-0-	-0-		-0-	32	1	728	2	Y	1	1	1			18
								1	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-		-0-	58	1	1219	2	Y	1	1	1			18
								1	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-		-0-	35	1	740	2	Y	1	1	1			18
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 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	2005	N	2005	-0-	-0-		-0-	85	1	1905	2	Y	14	10	1			49
								15	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-		-0-	88	1	1972	2	Y	16	7	1			58
								18	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-		-0-	91	1	2012	2	Y	27	11	1			74
								30	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-		-0-	105	1	2326	2	Y	16	9	1			81
								18	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-		-0-	70	1	1809	2	Y	9	10	1			80
								10	9									
06	1260	N	888	-0-	-372		-0-	39	1	840	2	Y	8	5	1			83
								9	9									
07	1860	N	1648	-0-	-212		-0-	72	1	1568	2	Y	7	8	1			82
								8	9									
08	1860	N	1617	-0-	-243		-0-	72	1	1535	2	Y	9	11	1			80
								10	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-		-0-	69	1	1476	2	Y	1	4	1			77
								1	9									
10	1643	N	1476	-0-	-167		-0-	62	1	1413	2	Y	1	1	1			77
								1	9									
11	1560	N	1339	-0-	-221		-0-	61	1	1277	2	Y	1	67	0	1	1	10
								1	9									
12	1612	N	1135	-0-	-477		-0-	52	1	1082	2	Y	1	1	1			10
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	674	-0-	674	674	29	1 2 9	643	2	Y	2	1	1			5
02	INC	G-10	766	-0-	766	1440	33	1 2 9	731	2	Y	2	1	1			6
03	INC	G-10	1227	-0-	1227	2667	53	1 1 9	1173	2	Y	1	1	1			6
04	INC	G-10	1116	-0-	1116	3783	48	1 2 9	1066	2	Y	2	1	1			7
05	3000	N	916	-0-	-2084	1699	34	1 3 9	879	2	Y	3	1	1			9
06	2542	N	843	-0-	-1699	-0-	37	1 1 9	805	2	Y	1	1	1			9
07	1054	N	874	-0-	-180	-0-	39	1 1 9	834	2	Y	1	1	1			9
08	930	N	802	-0-	-128	-0-	36	1 1 9	765	2	Y	1	1	1			9
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	36	1	776	2	Y	-0-					9
10	868	N	576	-0-	-292	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					9
11	780	N	536	-0-	-244	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					9
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	355	-0-	-358	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	621	-0-	-247	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	60	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	56	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	51	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	60	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	775	N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					1
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					1
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	-0-					1
05	651	N	549	-0-	-102	-0-	21	1	528	2	Y	-0-					1
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-					1
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					1
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					1
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	28	1	601	2	Y	-0-					1
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					1
11	570	N	314	-0-	-256	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					1
*12	651	N	345	-0-	-306	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

01	INC G-10	1147	-0-	1147	1147	49	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	INC G-10	538	-0-	538	1685	23	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	INC G-10	1043	-0-	1043	2728	45	1	996	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	INC G-10	1051	-0-	1051	3779	45	1	1005	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	3000	N	956	-0-	-2044	1735	36	1	919	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1735	N	-0-	-0-	-1735	-0-					Y	1	1	1			1
07	806	N	377	-0-	-429	-0-	16	1	357	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	33	1	707	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	381	-0-	-291	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	481	-0-	-263	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	Y	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	57	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		649	-0-	649	649	28	1 1 9	620	2	Y	1	1	1			1
02	INC G-10		1032	-0-	1032	1681	44	1 2 9	986	2	Y	2	1	1			2
03	INC G-10		1393	-0-	1393	3074	60	1 1 9	1332	2	Y	1	1	1			2
04	INC G-10		852	-0-	852	3926	37	1 1 9	814	2	Y	1	1	1			2
05	3000	N	755	-0-	-2245	1681	28	1 1 9	726	2	Y	1	1	1			2
06	2347	N	666	-0-	-1681	-0-	29	1	637	2	Y	-0-	1	0			1
07	775	N	566	-0-	-209	-0-	25	1	541	2	Y	-0-					1
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	24	1 1 9	507	2	Y	1	1	1			1
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					1
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	Y	-0-					1
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	2	Y	-0-					1
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1325	-0-	1325	1325	56	1 9 9	1260	2	Y	8	4	1			23
02	INC G-10		1138	-0-	1138	2463	48	1 7 9	1083	2	Y	6	3	1			26
03	INC G-10		1118	-0-	1118	3581	48	1 6 9	1064	2	Y	5	5	1			26
04	INC G-10		1041	-0-	1041	4622	45	1 4 9	992	2	Y	4	3	1			27
05	3000	N	971	-0-	-2029	2593	36	1 15 9	920	2	Y	14	3	1			38
06	3000	N	1027	-0-	-1973	620	45	1 3 9	979	2	Y	3	2	1			39
07	1577	N	957	-0-	-620	-0-	42	1 6 9	909	2	Y	5	4	1			40
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	1259	2	Y	4	5	1			39
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	32	1	689	2	Y	-0-	2	1			37
10	961	N	855	-0-	-106	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					37
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					37
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1395	N	861	-0-	-534	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1065	-0-	-826	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	58	1	1230	2	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	43	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	51	1	1063	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	Y	37	25	1			17
							41	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-	12	1			5
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	Y	-0-					5
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	-0-					5
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	2	Y	-0-					5
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-					5
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1380	2	Y	-0-					5
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					5
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	968	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1887	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	2	Y	4	7	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

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	INC G-10		804	-0-		804	804	34	1 1 9	769	2	Y	1	1	1			49
02	INC G-10		724	-0-		724	1528	31	1 1 9	692	2	Y	1	1	1			49
03	INC G-10		1124	-0-		1124	2652	49	1 1 9	1074	2	Y	1	1	1			49
04	INC G-10		1278	-0-		1278	3930	55	1 1 9	1222	2	Y	1	1	1			49
05	3000	N	950	-0-		-2050	1880	35	1 1 9	914	2	Y	1	1	1			49
06	2926	N	1046	-0-		-1880	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					49
07	1085	N	939	-0-		-146	-0-	41	1 1 9	897	2	Y	1	1	1			49
08	976	N	976	-0-		-0-	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					49
09	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					49
10	930	N	833	-0-		-97	-0-	35	1 1 9	797	2	Y	1	1	1			49
11	930	N	719	-0-		-211	-0-	33	1 1 9	685	2	Y	1	1	1			49
12	1085	N	807	-0-		-278	-0-	37	1 1 9	769	2	Y	1	1	1			49

TOTAL GAS PROD: 11,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

01	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	347	-0-		-583	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	720	-0-		-180	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	811	-0-		-119	-0-	30	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-		-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	407	-0-		-337	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	334	-0-		-472	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	97	-0-		-323	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-		-78	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-		-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-		-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

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	INC	G-10	2439	-0-	2439	2439	104	1 9	2326	2	Y	8	3	1			17
02	INC	G-10	2235	-0-	2235	4674	95	1 3 9	2137	2	Y	3	2	1			18
03	INC	G-10	2389	-0-	2389	7063	103	1 3 9	2283	2	Y	3	3	1			18
04	INC	G-10	1812	-0-	1812	8875	78	1 7 9	1727	2	Y	6	3	1			21
05	3000	N	2032	-0-	-968	7907	76	1 9 9	1947	2	Y	8	3	1			26
06	3000	N	2051	-0-	-949	6958	90	1 3 9	1958	2	Y	3	1	1			28
07	3100	N	1759	-0-	-1341	5617	78	1 2 9	1679	2	Y	2	2	1			28
08	3100	N	2044	-0-	-1056	4561	91	1 2 9	1951	2	Y	2	3	1			27
09	3000	N	1301	-0-	-1699	2862	57	1 21 9	1223	2	Y	19	2	1			44
10	3100	N	1547	-0-	-1553	1309	64	1 14 9	1469	2	Y	13	1	1			56
11	2781	N	1472	-0-	-1309	-0-	66	1 11 9	1395	2	Y	10	1	1			65
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1961	2	Y	1	1	1			65

TOTAL GAS PROD: 23,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 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	620	N	617	-0-	-3	-0-	25	1	551	2	Y	37	25	1			51
							41	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	22	1	503	2	Y	-0-	12	1			39
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					39
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					39
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	2	Y	-0-					39
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					39
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					39
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					39
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					39
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					39
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					39
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					22
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					22
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	2	Y	-0-					22
04	360	N	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					22
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					22
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					22
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					22
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					22
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					22
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					22
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					22
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,937 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	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	34	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	41	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	120	1	2691	2	Y	86	105	1			72
							95	9									
02	2800	N	2828	-0-	28	28	115	1	2595	2	Y	107	70	1			109
							118	9									
03	3100	N	3254	-0-	154	182	134	1	2975	2	Y	132	110	1			131
							145	9									
04	3000	N	3072	-0-	72	254	127	1	2818	2	Y	115	89	1			157
							127	9									
05	3526	X	3272	-0-	-254	-0-	119	1	3065	2	Y	80	89	1			148
							88	9									
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	Y	77	64	0	40	1	121
							85	9									
07	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	131	1	2834	2	Y	84	82	1			123
							92	9									
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	171	1	3651	2	Y	46	90	1			79
							51	9									
09	3090	X	2322	-0-	-768	-0-	100	1	2163	2	Y	54	39	1			94
							59	9									
10	3193	X	1770	-0-	-1423	-0-	73	1	1664	2	Y	30	41	1			83
							33	9									
11	3090	X	1519	-0-	-1571	-0-	68	1	1436	2	Y	14	22	1			75
							15	9									
12	3193	X	1662	-0-	-1531	-0-	75	1	1572	2	Y	14	44	0	17	1	28
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	90	1	2019	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1853	-0-	-286	-0-	69	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	90	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2330	2	Y	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	114	1	2446	2	Y	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	104	1	2239	2	Y	1					1
							1	9									
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	106	1	2426	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	107	1	2242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	100	1	2093	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	58	1	1291	2	Y	12	9	1			13
							13	9									
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	50	1	1298	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	68	1	1472	2	Y	9	7	0	4	1	10
							10	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	58	1	1228	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	62	1	1292	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	45	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	64	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	57	1	1239	2	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	63	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	59	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

01	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 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	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	100	1	2235	2	Y	39	50	1			52
							43	9									
02	2240	X	2077	-0-	-163	-0-	86	1	1933	2	Y	53	34	1			71
							58	9									
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	117	1	2585	2	Y	66	55	1			82
							73	9									
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2384	2	Y	57	44	1			95
							63	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	Y	42	45	1			92
							46	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	115	1	2503	2	Y	34	42	0	21	1	63
							37	9									
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	Y	34	37	1			60
							37	9									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	123	1	2619	2	Y	45	48	1			57
							50	9									
09	2550	N	2199	-0-	-351	-0-	96	1	2068	2	Y	32	31	1			58
							35	9									
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	115	1	2636	2	Y	29	28	1			59
							32	9									
11	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	91	1	1906	2	Y	20	22	1			57
							22	9									
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	Y	30	29	0	30	1	28
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5					5
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	4	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS	(I) LIFT(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	809	-0-		-1206	-0-	34	1	771	2	N	4	7	1			39
								4	9									
02	1820	N	1037	-0-		-783	-0-	44	1	992	2	N	1	2	1			38
								1	9									
03	992	N	989	-0-		-3	-0-	43	1	945	2	N	1	1	1			38
								1	9									
04	780	N	561	-0-		-219	-0-	24	1	537	2	N	-0-					38
05	1147	N	831	-0-		-316	-0-	31	1	800	2	N	-0-					38
06	960	N	770	-0-		-190	-0-	34	1	736	2	N	-0-					38
07	653	N	653	-0-		-0-	-0-	29	1	624	2	N	-0-					38
08	837	N	689	-0-		-148	-0-	31	1	657	2	N	1	1	1			38
								1	9									
09	780	N	447	-0-		-333	-0-	20	1	426	2	N	1	1	1			38
								1	9									
10	651	N	590	-0-		-61	-0-	25	1	564	2	N	1	1	1			38
								1	9									
11	897	N	897	-0-		-0-	-0-	41	1	853	2	N	3	2	1			39
								3	9									
*12	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	93	1	1935	2	N	1	2	1			38
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

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	2015	N	1446	-0-		-569	-0-	61	1	1374	2	Y	10	28	1			4
								11	9									
02	1820	N	1295	-0-		-525	-0-	55	1	1228	2	Y	11	7	1			8
								12	9									
03	1581	N	1420	-0-		-161	-0-	61	1	1345	2	Y	13	11	1			10
								14	9									
04	1410	N	1292	-0-		-118	-0-	55	1	1224	2	Y	12	9	1			13
								13	9									
05	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	61	1	1573	2	Y	8	9	1			12
								9	9									
06	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-	67	1	1469	2	Y	9	7	0	4	1	10
								10	9									
07	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	7	8	1			9
								8	9									
08	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	70	1	1486	2	Y	8	11	1			6
								9	9									
09	1350	N	1334	-0-		-16	-0-	59	1	1263	2	Y	11	8	1			9
								12	9									
10	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	89	1	2032	2	Y	9	9	1			9
								10	9									
11	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	93	1	1956	2	Y	7	7	1			9
								8	9									
*12	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	90	1	1882	2	Y	7	8	1			8
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	654	-0-		654		654		28	1	625	2	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
02	INC	G-10	622	-0-		622		1276		26	1	594	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
03	INC	G-10	652	-0-		652		1928		28	1	623	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
04	INC	G-10	681	-0-		681		2609		29	1	651	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
05	3000	N	702	-0-		-2298		311		26	1	675	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
06	834	N	523	-0-		-311		-0-		23	1	499	2	Y	1	1	0			1
										1	9									
07	620	N	524	-0-		-96		-0-		23	1	500	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
08	620	N	511	-0-		-109		-0-		23	1	488	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	629	N	629	-0-		-0-		-0-		28	1	600	2	Y	1					1
										1	9									
10	725	N	725	-0-		-0-		-0-		30	1	695	2	Y	-0-					1
*11	821	N	821	-0-		-0-		-0-		37	1	784	2	Y	-0-					1
*12	620	N	442	-0-		-178		-0-		20	1	422	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-		-0-		-0-		134	1	3006	2	Y	14	10	1			52
										15	9									
02	2800	X	2642	-0-		-158		-0-		112	1	2512	2	Y	16	7	1			61
										18	9									
03	3100	X	2547	-0-		-553		-0-		109	1	2408	2	Y	27	11	1			77
										30	9									
04	3000	X	2254	-0-		-746		-0-		96	1	2140	2	Y	16	9	1			84
										18	9									
05	3100	X	2324	-0-		-776		-0-		87	1	2229	2	Y	7	9	1			82
										8	9									
06	3000	X	2351	-0-		-649		-0-		103	1	2239	2	Y	8	4	1			86
										9	9									
07	2914	X	2430	-0-		-484		-0-		107	1	2315	2	Y	7	8	1			85
										8	9									
08	2542	X	2325	-0-		-217		-0-		103	1	2212	2	Y	9	11	1			83
										10	9									
09	2590	X	2590	-0-		-0-		-0-		114	1	2464	2	Y	11	8	1			86
										12	9									
10	2679	N	2679	-0-		-0-		-0-		112	1	2558	2	Y	8	9	1			85
										9	9									
11	2617	N	2617	-0-		-0-		-0-		118	1	2491	2	Y	7	70	0	7	1	15
										8	9									
*12	2883	N	2883	-0-		-0-		-0-		131	1	2741	2	Y	10	10	1			15
										11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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. 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	INC	G-10	1835	-0-	1835	1835	78	1 4 9	1753	2	Y	4	2	1			8
02	INC	G-10	2071	-0-	2071	3906	88	1 14 9	1969	2	Y	13	5	1			16
03	INC	G-10	1565	-0-	1565	5471	67	1 17 9	1481	2	Y	15	11	1			20
04	INC	G-10	1814	-0-	1814	7285	78	1 13 9	1723	2	Y	12	9	1			23
05	3000	N	1670	-0-	-1330	5955	62	1 14 9	1594	2	Y	13	9	1			27
06	3000	N	963	-0-	-2037	3918	42	1 8 9	913	2	Y	7	4	1			30
07	3100	N	1255	-0-	-1845	2073	55	1 9 9	1191	2	Y	8	14	0	8	1	16
08	3100	N	2044	-0-	-1056	1017	91	1 9 9	1944	2	Y	8	11	1			13
09	2623	N	1606	-0-	-1017	-0-	71	1 12 9	1523	2	Y	11	8	1			16
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	83	1 13 9	1901	2	Y	12	9	1			19
11	1980	N	1438	-0-	-542	-0-	65	1 9 9	1364	2	Y	8	7	1			20
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	79	1 15 9	1658	2	Y	14	10	1			24

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

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	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	46	1 17 9	1025	2	Y	15	10	1			31
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	54	1 14 9	1225	2	Y	13	7	1			37
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1 17 9	1304	2	Y	15	11	1			41
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1 13 9	1234	2	Y	12	9	1			44
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1 14 9	1357	2	Y	13	9	1			48
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1 8 9	1445	2	Y	7	4	1			51
07	1333	N	826	-0-	-507	-0-	36	1 8 9	782	2	Y	7	26	0	8	1	24
08	1364	N	712	-0-	-652	-0-	31	1 9 9	672	2	Y	8	11	1			21
09	1320	N	712	-0-	-608	-0-	32	1 1 9	679	2	Y	1	4	1			18
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	911	2	Y	1	1	1			18
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1228	2	Y	1	1	1			18
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	1200	2	Y	2	1	1			19

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	34	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	677	-0-	-191	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,808 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	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	61 17	1 9	1375	2	Y	15	10	1			39
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	48 15	1 9	1087	2	Y	14	7	1			46
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	1517	2	Y	14	11	1			49
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63 14	1 9	1407	2	Y	13	9	1			53
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	54 13	1 9	1385	2	Y	12	9	1			56
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	1492	2	Y	7	4	1			59
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	69 10	1 9	1503	2	Y	9	32	0	8	1	28
08	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	50 9	1 9	1077	2	Y	8	11	1			25
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	73	1	1583	2	Y	-0-	4	1			21
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1505	2	Y	2	1	1			22
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	46 1	1 9	966	2	Y	1	1	1			22
12	1550	N	892	-0-	-658	-0-	41 2	1 9	849	2	Y	2	1	1			23

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	71	1	1599	2	Y	21	36	1			8
							23	9									
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	70	1	1569	2	Y	23	14	1			17
							25	9									
03	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	76	1	1681	2	Y	25	22	1			20
							28	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	Y	23	18	1			25
							25	9									
05	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	56	1	1443	2	Y	20	19	1			26
							22	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	19	15	0	10	1	20
							21	9									
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	2	Y	14	16	1			18
							15	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	91	1	1948	2	Y	17	22	1			13
							19	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	2	Y	10	12	1			11
							11	9									
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1563	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1890	2	Y	11	10	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					1
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-					1
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	27	1	592	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	43	1	955	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	38	1	987	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	2	Y	1					3
							1	9									
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	44	1	961	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1	9									
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	43	1	923	2	Y	-0-	1	1			1
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	1012	-0-		1012	1012	43	1	968	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
02	INC	G-10	994	-0-		994	2006	42	1	950	2	Y	2	1	1			5
								2	9									
03	INC	G-10	1122	-0-		1122	3128	48	1	1073	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
04	INC	G-10	950	-0-		950	4078	41	1	907	2	Y	2	1	1			6
								2	9									
05	3000	N	1129	-0-		-1871	2207	42	1	1086	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
06	3000	N	1068	-0-		-1932	275	47	1	1021	2	Y	-0-					6
07	1190	N	915	-0-		-275	-0-	40	1	874	2	Y	1	3	0	1	1	3
								1	9									
08	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	54	1	1148	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
09	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	47	1	1016	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
10	947	N	947	-0-		-0-	-0-	40	1	907	2	Y	-0-	1	1			2
11	990	N	909	-0-		-81	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					2
12	1023	N	963	-0-		-60	-0-	44	1	918	2	Y	1					3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT	(I) (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-	21	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-		-0-	-0-	20	1	453	2	Y	1					1
								1	9									
03	511	N	511	-0-		-0-	-0-	22	1	488	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	523	N	523	-0-		-0-	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					1
05	647	N	647	-0-		-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-					1
06	583	N	583	-0-		-0-	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					1
07	574	N	574	-0-		-0-	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					1
08	844	N	844	-0-		-0-	-0-	38	1	805	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	590	N	590	-0-		-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					1
10	620	N	620	-0-		-0-	-0-	26	1	594	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	534	N	534	-0-		-0-	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-		-50	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	INC G-10		946	-0-	946	946	40	1	904	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	INC G-10		942	-0-	942	1888	40	1	902	2	Y	-0-					5
03	INC G-10		1055	-0-	1055	2943	46	1	1009	2	Y	-0-					5
04	INC G-10		1128	-0-	1128	4071	49	1	1079	2	Y	-0-					5
05	3000	N	1093	-0-	-1907	2164	41	1	1052	2	Y	-0-					5
06	3000	N	945	-0-	-2055	109	41	1	904	2	Y	-0-					5
07	1178	N	790	-0-	-388	-0-	35	1	755	2	Y	-0-	3	0			2
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					2
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					2
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	46	1	958	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	33	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	304	-0-	-536	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	41	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	36	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	707	-0-	-192	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

01	868	N	424	-0-	-444	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					3
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					3
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	Y	-0-					4
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	753	2	Y	1	2	0	1	1	2
							1	9									
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	31	1	665	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					2
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					2
*11	660	N	520	-0-	-140	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					2
*12	682	N	408	-0-	-274	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 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	INC G-10		1393	-0-		1393	1393	59	1 1 9	1333	2	Y	1	1	1			5
02	INC G-10		1039	-0-		1039	2432	44	1 2 9	993	2	Y	2	1	1			6
03	INC G-10		1525	-0-		1525	3957	66	1 1 9	1458	2	Y	1	1	1			6
04	INC G-10		1386	-0-		1386	5343	60	1 1 9	1325	2	Y	1	1	1			6
05	3000	N	1521	-0-		-1479	3864	57	1 2 9	1462	2	Y	2	1	1			7
06	3000	N	1439	-0-		-1561	2303	63	1	1376	2	Y	-0-					7
07	3100	N	1471	-0-		-1629	674	65	1 1 9	1405	2	Y	1	4	0	1	1	3
08	2082	N	1408	-0-		-674	-0-	63	1 1 9	1344	2	Y	1	1	1			3
09	1440	N	1423	-0-		-17	-0-	63	1 1 9	1359	2	Y	1	1	1			3
10	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	63	1 1 9	1444	2	Y	1	1	1			3
11	1350	N	1307	-0-		-43	-0-	59	1 2 9	1246	2	Y	2	1	1			4
12	1457	N	1294	-0-		-163	-0-	59	1 1 9	1234	2	Y	1	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

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	INC G-10		1622	-0-		1622	1622	69	1 1 9	1552	2	Y	1	1	1			2
02	INC G-10		1111	-0-		1111	2733	47	1 1 9	1063	2	Y	1	1	1			2
03	INC G-10		1252	-0-		1252	3985	54	1 1 9	1197	2	Y	1	1	1			2
04	INC G-10		1204	-0-		1204	5189	52	1 2 9	1150	2	Y	2	1	1			3
05	3000	N	1271	-0-		-1729	3460	47	1 1 9	1223	2	Y	1	1	1			3
06	3000	N	1207	-0-		-1793	1667	53	1	1154	2	Y	-0-	1	0			2
07	2492	N	825	-0-		-1667	-0-	36	1 1 9	788	2	Y	1	1	1			2
08	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-	1	1			1
09	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	53	1 2 9	1145	2	Y	2	1	1			2
10	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	44	1 22 9	996	2	Y	20	7	1			15
11	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	55	1 14 9	1157	2	Y	13	15	1			13
*12	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	57	1 22 9	1186	2	Y	20	2	0	20	1	11

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. 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	INC	G-10	1026	-0-		1026	1026	44	1 2 9	980	2	Y	2	1	1			5
02	INC	G-10	935	-0-		935	1961	40	1 1 9	894	2	Y	1	1	1			5
03	INC	G-10	1048	-0-		1048	3009	45	1 2 9	1001	2	Y	2	1	1			6
04	INC	G-10	1608	-0-		1608	4617	69	1 1 9	1538	2	Y	1	1	1			6
05	3000	N	1169	-0-		-1831	2786	44	1 1 9	1124	2	Y	1	1	1			6
06	3000	N	1034	-0-		-1966	820	45	1 1 9	988	2	Y	1					7
07	1743	N	923	-0-		-820	-0-	41	1 1 9	881	2	Y	1	4	0	1	1	3
08	1085	N	865	-0-		-220	-0-	39	1 1 9	825	2	Y	1	1	1			3
09	1020	N	864	-0-		-156	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					3
10	930	N	898	-0-		-32	-0-	38	1	860	2	Y	-0-					3
*11	840	N	643	-0-		-197	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					3
*12	899	N	836	-0-		-63	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

01	744	N	695	-0-		-49	-0-	30	1	665	2	Y	-0-					14
02	672	N	529	-0-		-143	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					14
03	744	N	681	-0-		-63	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					14
04	666	N	666	-0-		-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					14
05	766	N	766	-0-		-0-	-0-	29	1	737	2	Y	-0-					14
06	749	N	749	-0-		-0-	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					14
07	785	N	785	-0-		-0-	-0-	35	1	750	2	Y	-0-					14
08	775	N	636	-0-		-139	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					14
09	750	N	604	-0-		-146	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					14
10	804	N	804	-0-		-0-	-0-	34	1	770	2	Y	-0-					14
11	632	N	632	-0-		-0-	-0-	29	1	603	2	Y	-0-					14
12	620	N	508	-0-		-112	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

01	434	N	235	-0-		-199	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					6
02	364	N	277	-0-		-87	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					6
03	369	N	369	-0-		-0-	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					6
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					6
05	316	N	316	-0-		-0-	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					6
06	360	N	281	-0-		-79	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					6
07	341	N	298	-0-		-43	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					6
08	597	N	597	-0-		-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					6
09	391	N	391	-0-		-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					6
10	545	N	545	-0-		-0-	-0-	23	1	522	2	Y	-0-					6
11	428	N	428	-0-		-0-	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					6
*12	531	N	531	-0-		-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,609 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	372	-0-	-310	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	363	-0-	-297	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	152	-0-	-530	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	1					1
							1	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	888	-0-	-148	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	43	1	954	2	Y	1					1
							1	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	45	1	965	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
08	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	46	1	979	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	44	1	954	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	46	1	970	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	1016	-0-	1016	1016	43	1	973	2	Y	-0-					31
02	INC	G-10	1017	-0-	1017	2033	43	1	972	2	Y	2					33
							2	9									
03	INC	G-10	2077	-0-	2077	4110	89	1	1981	2	Y	6					39
							7	9									
04	INC	G-10	1330	-0-	1330	5440	57	1	1269	2	Y	4					43
							4	9									
05	3000	N	1383	-0-	-1617	3823	52	1	1331	2	Y	-0-					43
06	3000	N	1277	-0-	-1723	2100	56	1	1221	2	Y	-0-					43
07	3100	N	1268	-0-	-1832	268	56	1	1212	2	Y	-0-					43
08	1533	N	1265	-0-	-268	-0-	56	1	1208	2	Y	1					44
							1	9									
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	55	1	1178	2	Y	-0-					44
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	Y	2					46
							2	9									
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					46
12	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 15,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	1299	-0-	1299	1299	60	1	1238	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
02	INC	G-10	1132	-0-	1132	2431	55	1	1073	2	Y	4	2	1			27
							4	9									
03	INC	G-10	1193	-0-	1193	3624	58	1	1123	2	Y	11	9	1			29
							12	9									
04	INC	G-10	1028	-0-	1028	4652	48	1	969	2	Y	10	9	1			30
							11	9									
05	3000	N	958	-0-	-2042	2610	37	1	912	2	Y	8	9	1			29
							9	9									
06	3000	N	1246	-0-	-1754	856	56	1	1182	2	Y	7	4	1			32
							8	9									
07	1791	N	935	-0-	-856	-0-	42	1	885	2	Y	7	8	1			31
							8	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	Y	8	11	1			28
							9	9									
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	52	1	1089	2	Y	6	6	1			28
							7	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	8	6	1			30
							9	9									
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	50	1	986	2	Y	6	7	1			29
							7	9									
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	51	1	1011	2	Y	4	7	1			26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

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	INC G-10		1327	-0-		1327	1327	57	1 1 9	1269	2	Y	1	1	1			1
02	INC G-10		1104	-0-		1104	2431	47	1 2 9	1055	2	Y	2	1	1			2
03	INC G-10		1006	-0-		1006	3437	43	1 1 9	962	2	Y	1	1	1			2
04	INC G-10		870	-0-		870	4307	37	1 1 9	832	2	Y	1	1	1			2
05	3000	N	876	-0-		-2124	2183	33	1 1 9	842	2	Y	1	1	1			2
06	3000	N	885	-0-		-2115	68	39	1	846	2	Y	-0-	1	0			1
07	1104	N	1036	-0-		-68	-0-	46	1 1 9	989	2	Y	1	1	1			1
08	868	N	304	-0-		-564	-0-	14	1 1 9	289	2	Y	1	1	1			1
09	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	44	1 1 9	955	2	Y	1	1	1			1
10	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	47	1 2 9	1066	2	Y	2	1	1			2
11	914	N	914	-0-		-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-	1	1			1
*12	932	N	932	-0-		-0-	-0-	42	1 2 9	888	2	Y	2	1	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 11,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

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	INC G-10		1561	-0-		1561	1561	67	1 1 9	1493	2	Y	1	1	1			13
02	INC G-10		1421	-0-		1421	2982	60	1 2 9	1359	2	Y	2	1	1			14
03	INC G-10		1439	-0-		1439	4421	62	1 1 9	1376	2	Y	1	1	1			14
04	INC G-10		1370	-0-		1370	5791	59	1 2 9	1309	2	Y	2	1	1			15
05	3000	N	1502	-0-		-1498	4293	56	1 1 9	1445	2	Y	1	1	1			15
06	3000	N	1352	-0-		-1648	2645	59	1	1293	2	Y	-0-					15
07	3100	N	1437	-0-		-1663	982	63	1 1 9	1373	2	Y	1	9	0	1	1	6
08	2346	N	1364	-0-		-982	-0-	61	1 1 9	1302	2	Y	1	1	1			6
09	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	61	1 1 9	1309	2	Y	1	1	1			6
10	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	61	1 2 9	1387	2	Y	2	1	1			7
11	1320	N	1166	-0-		-154	-0-	53	1 1 9	1112	2	Y	1	1	1			7
12	1426	N	1251	-0-		-175	-0-	57	1 1 9	1193	2	Y	1	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	159	1	3561	2	Y	13	10	1			26
							14	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	177	1	3975	2	Y	11	7	1			30
							12	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	186	1	4111	2	Y	12	11	1			31
							13	9									
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	150	1	3344	2	Y	11	9	1			33
							12	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	139	1	3579	2	Y	8	9	1			32
							9	9									
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	182	1	3979	2	Y	7	4	1			35
							8	9									
07	3100	X	2180	-0-	-920	-0-	96	1	2072	2	Y	11	8	1			38
							12	9									
08	3100	X	1964	-0-	-1136	-0-	87	1	1866	2	Y	10	11	1			37
							11	9									
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	223	1	4801	2	Y	13	8	1			42
							14	9									
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	182	1	4160	2	Y	9	9	1			42
							10	9									
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	159	1	3339	2	Y	6	7	1			41
							7	9									
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	2	Y	10	10	1			41
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 43,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	156	1	3495	2	Y	26	21	1			61
							29	9									
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	147	1	3304	2	Y	21	14	1			68
							23	9									
03	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	148	1	3278	2	Y	25	22	1			71
							28	9									
04	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	141	1	3140	2	Y	21	18	1			74
							23	9									
05	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	119	1	3066	2	Y	16	18	1			72
							18	9									
06	3450	X	2503	-0-	-947	-0-	109	1	2377	2	Y	15	8	1			79
							17	9									
07	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	156	1	3374	2	Y	21	16	1			84
							23	9									
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	157	1	3353	2	Y	21	22	1			83
							23	9									
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	154	1	3313	2	Y	13	12	1			84
							14	9									
10	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	148	1	3377	2	Y	9	9	1			84
							10	9									
11	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	148	1	3114	2	Y	6	7	1			83
							7	9									
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	158	1	3297	2	Y	10	10	1			83
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 40,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	3960	-0-	3960	3960		169	1 2 9	3789	2	Y	2	1	1			9
02	INC	G-10	3509	-0-	3509	7469		149	1 2 9	3358	2	Y	2	1	1			10
03	INC	G-10	3814	-0-	3814	11283		165	1 1 9	3648	2	Y	1	1	1			10
04	INC	G-10	3555	-0-	3555	14838		153	1 1 9	3401	2	Y	1	1	1			10
05	18869	X	4031	-0-	-14838	-0-		151	1 2 9	3878	2	Y	2	1	1			11
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-		177	1	3870	2	Y	-0-					11
07	3875	X	3807	-0-	-68	-0-		168	1 1 9	3638	2	Y	1	6	0	1	1	5
08	3875	X	3397	-0-	-478	-0-		152	1 1 9	3244	2	Y	1	1	1			5
09	3750	X	3581	-0-	-169	-0-		158	1 10 9	3413	2	Y	9	4	1			10
10	3875	X	3557	-0-	-318	-0-		149	1 13 9	3395	2	Y	12	9	1			13
11	3750	X	3170	-0-	-580	-0-		143	1 10 9	3017	2	Y	9	7	1			15
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-		181	1 15 9	3785	2	Y	14	10	1			19

TOTAL GAS PROD: 44,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	2181	-0-	2181	2181		93	1 11 9	2077	2	Y	10	9	1			17
02	INC	G-10	2078	-0-	2078	4259		88	1 9 9	1981	2	Y	8	7	1			18
03	INC	G-10	2035	-0-	2035	6294		87	1 13 9	1935	2	Y	12	11	1			19
04	INC	G-10	2156	-0-	2156	8450		92	1 12 9	2052	2	Y	11	9	1			21
05	3000	N	2059	-0-	-941	7509		77	1 8 9	1974	2	Y	7	9	1			19
06	3000	N	2175	-0-	-825	6684		95	1 9 9	2071	2	Y	8	4	1			23
07	3100	N	2074	-0-	-1026	5658		91	1 8 9	1975	2	Y	7	8	1			22
08	3100	N	2075	-0-	-1025	4633		92	1 10 9	1973	2	Y	9	11	1			20
09	3000	N	1972	-0-	-1028	3605		87	1 7 9	1878	2	Y	6	6	1			20
10	3100	N	2246	-0-	-854	2751		94	1 10 9	2142	2	Y	9	7	1			22
11	3000	N	1894	-0-	-1106	1645		86	1 7 9	1801	2	Y	6	7	1			21
*12	3100	N	2093	-0-	-1007	638		95	1 12 9	1986	2	Y	11	10	1			22

TOTAL GAS PROD: 25,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	775	N	492	-0-	-283	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	25	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	23	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	164 17	1 9	3679	2	Y	15	10	1			40
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	151 14	1 9	3398	2	Y	13	7	1			46
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	168 17	1 9	3724	2	Y	15	11	1			50
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	161 13	1 9	3575	2	Y	12	9	1			53
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	146 17	1 9	3756	2	Y	15	10	1			58
06	3600	X	2681	-0-	-919	-0-	117 8	1 9	2556	2	Y	7	5	1			60
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	187 9	1 9	4048	2	Y	8	32	0	8	1	28
08	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	166 9	1 9	3547	2	Y	8	11	1			25
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	170 12	1 9	3658	2	Y	11	8	1			28
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	183 13	1 9	4186	2	Y	12	9	1			31
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	181 9	1 9	3809	2	Y	8	7	1			32
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	184 15	1 9	3847	2	Y	14	10	1			36

TOTAL GAS PROD: 45,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					83
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					83
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					83
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					83
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	2	Y	-0-					83
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	Y	-0-					83
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					83
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					83
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					83
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					83
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					83
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	35	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	34	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	33	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	31	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	9	10	1			41
							10	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	8	7	1			42
							9	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2385	2	Y	12	11	1			43
							13	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	107	1	2184	2	Y	10	9	1			44
							11	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1877	2	Y	7	9	1			42
							8	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1559	2	Y	7	4	1			45
							8	9									
07	2325	N	1023	-0-	-1302	-0-	46	1	968	2	Y	8	8	1			45
							9	9									
08	1953	N	18	-0-	-1935	-0-	9	2	9	9	Y	8	11	1			42
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	5	6	1			41
10	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	2			Y	-0-	3	1			38
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1262	-0-	1262	1262	54	1 1 9	1207	2	Y	1	1	1			5
02	INC G-10		1452	-0-	1452	2714	62	1 1 9	1389	2	Y	1	1	1			5
03	INC G-10		1501	-0-	1501	4215	65	1 1 9	1435	2	Y	1	1	1			5
04	INC G-10		1355	-0-	1355	5570	58	1 1 9	1296	2	Y	1	1	1			5
05	3000	N	1390	-0-	-1610	3960	52	1 1 9	1337	2	Y	1	1	1			5
06	3000	N	1438	-0-	-1562	2398	63	1	1375	2	Y	-0-					5
07	3100	N	1400	-0-	-1700	698	62	1 1 9	1337	2	Y	1	1	1			5
08	2002	N	1304	-0-	-698	-0-	58	1 1 9	1245	2	Y	1	1	1			5
09	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					5
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					5
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					5
12	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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
MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 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	EOM BALANCE
01	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	208	1	4673	2	Y	96	105	1	58
							106	9							
02	5544	X	4014	-0-	-1530	-0-	166	1	3740	2	Y	98	70	1	86
							108	9							
03	6138	X	4564	-0-	-1574	-0-	191	1	4235	2	Y	125	110	1	101
							138	9							
04	5940	X	4420	-0-	-1520	-0-	185	1	4122	2	Y	103	89	1	115
							113	9							
05	6138	X	4513	-0-	-1625	-0-	165	1	4261	2	Y	79	91	1	103
							87	9							
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	198	1	4325	2	Y	76	42	1	137
							84	9							
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	218	1	4729	2	Y	77	82	1	132
							85	9							
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	197	1	4208	2	Y	91	110	1	113
							100	9							
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	197	1	4247	2	Y	102	77	1	138
							112	9							
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	194	1	4417	2	Y	94	93	1	139
							103	9							
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	193	1	4059	2	Y	85	74	1	150
							94	9							
*12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	200	1	4182	2	Y	51	72	1	129
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 54,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	78	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	40	-0-	40	118	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	40	-0-	40	158	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	53	-0-	53	211	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	27	-0-	27	238	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	29	-0-	29	267	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	49	-0-	49	316	1	1	27	2	Y	19			19
						21	9							
09	396	X	80	-0-	-316	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			19
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			19
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	10	1	9
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	93	1	2054	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	71	1	1832	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
06	1920	N	1382	-0-	-538	-0-	60	1	1313	2	Y	8	4	1			14
							9	9									
07	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	60	1	1304	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
08	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	68	1	1464	2	Y	9	11	1			11
							10	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	11	8	1			14
							12	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	92	1	2092	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	64	1	1344	2	Y	8	7	1			15
							9	9									
12	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	75	1	1563	2	Y	11	10	1			16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	30	31	1			63
							33	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	74	1	1659	2	Y	31	21	1			73
							34	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	2	Y	42	96	1			19
							46	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1760	2	Y	37	27	1			29
							41	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	88	1	2274	2	Y	26	27	1			28
							29	9									
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	87	1	1902	2	Y	32	13	1			47
							35	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	2	Y	27	25	1			49
							30	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	31	33	1			47
							34	9									
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	86	1	1849	2	Y	28	19	1			56
							31	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	85	1	1931	2	Y	22	19	1			59
							24	9									
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1752	2	Y	-0-	49	1			10
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	90	1	1889	2	Y	61	16	1			55
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 24,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-		105	1	2347	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-		110	1	2473	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
03	2232	N	1890	-0-	-342	-0-		81	1	1803	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
04	2160	N	1369	-0-	-791	-0-		59	1	1304	2	Y	5	4	1			6
								6	9									
05	2232	N	1481	-0-	-751	-0-		55	1	1422	2	Y	4	5	1			5
								4	9									
06	1830	N	1129	-0-	-701	-0-		49	1	1076	2	Y	4	2	1			7
								4	9									
07	1395	N	771	-0-	-624	-0-		34	1	733	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
08	1395	N	550	-0-	-845	-0-		24	1	522	2	Y	4	5	1			6
								4	9									
09	1140	N	980	-0-	-160	-0-		43	1	931	2	Y	5	4	1			7
								6	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		55	1	1259	2	Y	7	5	1			9
								8	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		54	1	1146	2	Y	8	6	1			11
								9	9									
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		64	1	1347	2	Y	12	10	1			13
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1146	-0-	-249	-0-		53	1	1093	2	Y	-0-					21
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		68	1	1314	2	Y	-0-					21
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		62	1	1203	2	Y	-0-					21
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		54	1	1089	2	Y	-0-					21
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-		52	1	1275	2	Y	-0-					21
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-		54	1	1139	2	Y	-0-					21
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		55	1	1158	2	Y	-0-					21
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-		73	1	1506	2	Y	-0-					21
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		73	1	1536	2	Y	-0-					21
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		84	1	1842	2	Y	-0-					21
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		90	1	1798	2	Y	-0-					21
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		94	1	1858	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,623 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

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	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	116	1	2613	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2660	X	2464	-0-	-196	-0-	104	1	2349	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
03	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	112	1	2473	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
04	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	107	1	2381	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
05	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	89	1	2304	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	105	1	2281	2	Y	7	4	1			14
							8	9									
07	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	96	1	2074	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
08	2480	X	2152	-0-	-328	-0-	96	1	2045	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
09	2400	N	2140	-0-	-260	-0-	94	1	2035	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	94	1	2136	2	Y	9	9	1			14
							10	9									
11	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	85	1	1781	2	Y	10	7	1	2	8	15
							11	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	100	1	2088	2	Y	12	10	1			17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RIO-TEX, INC. 712930
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

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	397	-0-	-37	-0-	42	1	355	2	N	-0-					45
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	40	1	313	2	N	-0-					45
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	41	1	325	2	N	-0-					45
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	N	-0-					45
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	44	1	324	2	N	-0-					45
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	2	N	-0-					45
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	42	1	327	2	N	-0-					45
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	2	N	-0-					45
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	41	1	321	2	N	-0-					45
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	2	N	-0-					45
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	42	1	316	2	N	-0-					45
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	45	1	326	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM WELL #: 6901 RRCID -> 146615 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-					24
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	25	1	192	2	N	-0-					24
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	25	1	201	2	N	-0-					24
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-					24
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	2	N	-0-					24
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	N	-0-					24
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	27	1	210	2	N	-0-					24
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	22	1	173	2	N	-0-					24
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					24
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	2	N	-0-					24
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	N	-0-					24
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	23	1	170	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	60	1	508	2	N	-0-					27
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	55	1	431	2	N	-0-					27
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	75	1	599	2	N	-0-					27
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					27
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					27
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	55	1	437	2	N	-0-					27
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	60	1	459	2	N	-0-					27
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	492	2	N	-0-					27
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	431	2	N	-0-					27
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-					27
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	501	2	N	-0-					27
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	524	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	163	1	1390	2	N	-0-					100
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	-0-					100
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	155	1	1242	2	N	-0-					100
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	149	1	1216	2	N	-0-					100
05	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	143	1	1061	2	N	-0-					100
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	158	1	1272	2	N	-0-					100
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1366	2	N	-0-					100
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	158	1	1231	2	N	-0-					100
09	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	147	1	1157	2	N	-0-					100
10	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	138	1	1244	2	N	-0-					100
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	152	1	1161	2	N	-0-					100
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	155	1	1123	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 16,489 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	N	-0-					21
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	640	2	N	-0-					21
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	82	1	655	2	N	-0-					21
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	2	N	-0-					21
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	94	1	697	2	N	-0-					21
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	N	-0-					21
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					21
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	98	1	763	2	N	-0-					21
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	99	1	778	2	N	-0-					21
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	-0-					21
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	85	1	646	2	N	-0-					21
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	97	1	703	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
UNIVERSITY WELL #: 3102 RRCID -> 151476 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 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	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	224	2	N	-0-					63
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	27	1	209	2	N	-0-					63
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	29	1	232	2	N	-0-					63
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					63
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	28	1	206	2	N	-0-					63
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	N	-0-					63
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	N	-0-					63
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-					63
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	2	N	-0-					63
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-					63
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	29	1	224	2	N	-0-					63
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	30	1	214	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,107 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	206	1	1761	2	N	-0-					65
02	2156	N	1603	-0-	-553	-0-	180	1	1399	2	N	22					87
							24	9									
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	213	1	1710	2	N	-0-					87
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	219	1	1788	2	N	13					100
							14	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	215	1	1591	2	N	-0-					100
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	201	1	1616	2	N	-0-					100
07	2077	N	1661	-0-	-416	-0-	191	1	1470	2	N	-0-					100
08	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	200	1	1566	2	N	-0-					100
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	197	1	1557	2	N	-0-					100
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	224	1	2018	2	N	-0-					100
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	201	1	1532	2	N	-0-					100
12	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	198	1	1440	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 21,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5					23
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2					25
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					27
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	28	1			1
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	Y	1					2
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					4
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1					5
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					6
09	510	N	385	-0-	-125	-0-	384	2	1	9	Y	1					7
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	402	2	3	9	Y	3					10
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	Y	2					12
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	302	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	133	1	3832	2	Y	-0-					20
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3638	2	Y	-0-					20
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	303	1	3721	2	Y	-0-					20
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	329	1	2497	2	Y	-0-					20
05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	221	1	7568	2	Y	-0-					20
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	216	1	3024	2	Y	-0-					20
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	256	1	4508	2	Y	-0-					20
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	297	1	5062	2	Y	-0-					20
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	249	1	4272	2	Y	-0-					20
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	102	1	4928	2	Y	-0-					20
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					20
*12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	119	1	4755	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 54,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	Y	-0-					17
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-					17
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1310	2	Y	-0-					17
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	100	1	760	2	Y	-0-					17
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	78	1	2663	2	Y	-0-					17
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	Y	-0-					17
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-					17
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	Y	-0-					17
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	2	Y	-0-					17
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	24	1	1165	2	Y	-0-					17
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					17
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1174	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	152	1	4358	2	Y	-0-					18
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	194	1	3775	2	Y	-0-					18
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	267	1	3274	2	Y	-0-					18
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	240	1	1828	2	Y	-0-					18
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	114	1	3925	2	Y	-0-					18
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	471	1	6583	2	Y	-0-					18
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	363	1	6406	2	Y	-0-					18
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	380	1	6468	2	Y	-0-					18
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	367	1	6306	2	Y	-0-					18
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	125	1	5989	2	Y	-0-					18
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					18
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	100	1	4030	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 60,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	775	N	727	-0-	-48	-0-	721	2	6	9	Y	5					26
02	812	N	612	-0-	-200	-0-	610	2	2	9	Y	2					28
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	785	2	2	9	Y	2					30
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	622	2	2	9	Y	2	28	1			4
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	Y	1					5
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	686	2	2	9	Y	2					7
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1					8
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	532	2	1	9	Y	1					9
09	690	N	505	-0-	-185	-0-	504	2	1	9	Y	1					10
10	775	N	485	-0-	-290	-0-	481	2	4	9	Y	4					14
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					16
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					23
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					25
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	419	2	3	9	Y	3					28
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	418	2	2	9	Y	2	28	1			2
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	357	2	1	9	Y	1					3
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	Y	2					5
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					7
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					8
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					9
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	Y	4					13
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	533	2	3	9	Y	3					16
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	544	2	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 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-	587	2	4	9	Y	4					23
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3					26
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	407	2	2	9	Y	2					28
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	423	2	1	9	Y	1	28	1			1
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-					1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3					4
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					5
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	411	2	2	9	Y	2					7
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					8
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	485	2	3	9	Y	3					11
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	2	8			13
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 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-	1012	2	4	9	Y	4					24
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	598	2	3	9	Y	3					27
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3					30
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	642	2	2	9	Y	2	29	1			3
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					4
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	776	2	3	9	Y	3					7
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2					9
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	Y	1					10
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1					11
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					15
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	668	2	3	9	Y	3					18
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5					26
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2					28
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					31
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	491	2	2	9	Y	2	28	1			5
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	419	2	1	9	Y	1					6
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	475	2	2	9	Y	2					8
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					9
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					10
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					11
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4					15
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3					18
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	Y	3					21

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

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 (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
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 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 (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	3	Y	71	119	1			150
							78	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1041	3	68	9	Y	62	102	1			110
03	1147	N	764	-0-	-383	-0-	42	1	694	3	Y	25	47	1			88
							28	9									
04	1260	N	406	-0-	-854	-0-	385	3	21	9	Y	19					107
05	1240	N	467	-0-	-773	-0-	341	3	112	4	Y	13					120
							14	9									
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	443	3	45	4	Y	11	87	1			44
							12	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	494	3	15	4	Y	19					63
							21	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	466	3	9	4	Y	13					76
							14	9									
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	408	3	14	9	Y	13					89
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	24	1	399	3	Y	24					113
							26	9									
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	396	3	6	4	Y	16	100	1			29
							18	9									
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	24	1	393	3	Y	10					39
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 3 RRCID -> 030953 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13253 PERF. 11315 - 12382

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2759					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 #: 11 RRCID -> 030954 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283

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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	193888	X	68953	-0-	-124935	-0-	54255	2	14315	3	Y	348	342	1			69
							383	9									
02	61485	X	61485	-0-	-0-	-0-	47570	2	13609	3	Y	278	268	1			79
							306	9									
03	70920	X	70920	-0-	-0-	-0-	57479	2	13201	3	Y	218	247	1			50
							240	9									
04	69039	X	69039	-0-	-0-	-0-	55372	2	13518	3	Y	135	151	1			34
							149	9									
05	69066	X	69066	-0-	-0-	-0-	54903	2	13136	3	Y	303	233	1			104
							694	4	333	9							
06	69388	X	69388	-0-	-0-	-0-	52958	2	12902	3	Y	193	242	1			55
							3316	4	212	9							
07	71331	X	-0-	-0-	-71331	-0-					Y	146	147	1			54
08	75876	X	75876	-0-	-0-	-0-	61514	2	14056	3	Y	278	246	1			86
							306	9									
09	69390	X	68112	-0-	-1278	-0-	54485	2	13307	3	Y	291	269	1			108
							320	9									
10	71703	X	70387	-0-	-1316	-0-	56362	2	13622	3	Y	366	364	1			110
							403	9									
11	73440	X	66575	-0-	-6865	-0-	53570	2	12600	3	Y	368	402	0			76
							405	9									
12	75888	X	67044	-0-	-8844	-0-	56011	2	9819	3	Y	463	452	0			87
							705	4	509	9							

TOTAL GAS PROD: 756,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,387

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

01	6634	X	5192	-0-	-1442	-0-	5129	3	63	9	Y	57	60	1			11
02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6691	3	74	9	Y	67	59	1			19
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9436	3	99	9	Y	90	88	1			21
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7280	3	40	9	Y	36	48	1			9
05	DLQ G-10		6758	-0-	6758	6758	6598	3	96	4	Y	58	45	1			22
							64	9									
06	DLQ G-10		6872	-0-	6872	13630	6787	3	68	4	Y	15	32	1			5
							17	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13630					Y	15	15	1			5
08	DLQ G-10		7008	-0-	7008	20638	6986	3	22	9	Y	20	18	1			7
09	27585	X	6947	-0-	-20638	-0-	6922	3	25	9	Y	23	21	1			9
10	6696	X	5753	-0-	-943	-0-	5727	3	26	9	Y	24	26	1			7
11	6300	X	4763	-0-	-1537	-0-	4722	3	41	9	Y	37	36	0			8
12	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	5798	3	75	4	Y	57	53	0			12
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 72,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

01	5394	X	3803	-0-	-1591	-0-	3701	3	102	9	Y	93	93	1			18
02	4816	X	3299	-0-	-1517	-0-	3199	3	100	9	Y	91	83	1			26
03	5332	X	3079	-0-	-2253	-0-	2987	3	92	9	Y	84	91	1			19
04	4110	X	3570	-0-	-540	-0-	3505	3	65	9	Y	59	63	1			15
05	DLQ G-10		3783	-0-	3783	3783	3640	3	47	4	Y	87	69	1			33
							96	9									
06	DLQ G-10		3464	-0-	3464	7247	3378	3	35	4	Y	46	64	1			15
							51	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7247					Y	35	39	1			11
08	DLQ G-10		3995	-0-	3995	11242	3909	3	86	9	Y	78	63	1			26
09	15238	X	3996	-0-	-11242	-0-	3896	3	100	9	Y	91	81	1			36
10	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	3390	3	102	9	Y	93	102	1			27
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2566	3	122	9	Y	111	115	0			23
*12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2795	3	36	4	Y	143	136	0			30
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 38,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	988	3	39	9	N	35	42	1			7
02	700	N	167	-0-	-533	-0-	160	3	7	9	N	6	11	1			2
03	2046	N	94	-0-	-1952	-0-	91	3	3	9	N	3	4	1			1
04	990	N	380	-0-	-610	-0-	380	3			N	-0-	1	1			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	324	3	5	4	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	4	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	149	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 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-

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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	3100	N	4206	-0-	1106	1248	4138	3	68	9	N	62	57	1	12
02	2800	N	4120	-0-	1320	2568	4033	3	87	9	N	79	68	1	23
03	6889	X	4321	-0-	-2568	-0-	4259	3	62	9	N	56	66	1	13
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4307	3	35	9	N	32	37	1	8
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3023	3	46	4	N	59	45	1	22
							65	9							
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3966	3	43	4	N	23	38	1	7
							25	9							
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	16	18	1	5
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4188	3	33	9	N	30	25	1	10
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4115	3	25	9	N	23	24	1	9
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3595	3	26	9	N	24	26	1	7
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2861	3	26	9	N	24	26	0	5
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3360	3	44	4	N	29	28	0	6
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 42,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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	EOM BALANCE
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3012	3	59	9	N	54	55	1	10
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2668	3	46	9	N	42	40	1	12
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2702	3	33	9	N	30	35	1	7
04	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2783	3	18	9	N	16	19	1	4
05	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201	3137	3	53	4	N	10	10	1	4
							11	9							
06	DLQ G-10		2744	-0-	2744	5945	2703	3	29	4	N	11	11	1	4
							12	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5945					N	8	9	1	3
08	DLQ G-10		2358	-0-	2358	8303	2338	3	20	9	N	18	15	1	6
09	10658	X	2355	-0-	-8303	-0-	2330	3	25	9	N	23	20	1	9
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4692	3	46	9	N	42	39	1	12
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4380	3	53	9	N	48	50	0	10
*12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5144	3	67	4	N	57	55	0	12
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 36,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1473	3	74	9	Y	67	65	1			13
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1350	3	204	9	Y	185	145	1			53
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1475	3	152	9	Y	138	159	1			32
04	1500	N	1086	-0-	-414	-0-	1018	3	68	9	Y	62	78	1			16
05	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1048	3	31	4	Y	45	44	1			17
							50	9									
06	DLQ G-10		556	-0-	556	1685	543	3	13	9	Y	12	25	1			4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1685					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	1942	247	3	10	9	Y	9	6	1			3
09	2643	N	701	-0-	-1942	-0-	690	3	11	9	Y	10	9	1			4
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	T. A.		2863	-0-	2863	2863	2810	3	53	9	Y	48	42	0			10
12	T. A.		3406	-0-	3406	6269	3300	3	43	4	Y	57	55	0			12
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 156 RRCID -> 032807 COMPL. DATE 03/08/1964 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11866 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - P&A 04/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1344	3	33	9	N	30					188
02	1624	N	1155	-0-	-469	-0-	1116	3	39	9	N	35	1	8			222
03	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1218	3	36	9	N	33	178	1			77
04	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1200	3	28	9	N	25					102
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1369	3	42	9	N	38					140
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1286	3	43	9	N	39					179
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1168	3	34	9	N	31					210
08	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1351	3	45	9	N	41	168	1			83
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1351	3	39	9	N	35					118
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1525	3	36	9	N	33					151
11	1350	N	945	-0-	-405	-0-	930	3	15	9	N	14					165
12	1426	N	876	-0-	-550	-0-	852	3	24	9	N	22	1	8			186

TOTAL GAS PROD: 15,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	580	-0-	-770	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	2			N	-0-					-0-
06	3191	X	3127	-0-	-64	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4068	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

01	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	12689	2	558	9	N	507	775	0			223
02	11788	X	4144	-0-	-7644	-0-	4086	2	58	9	N	53					276
03	12710	X	1656	-0-	-11054	-0-	1444	2	212	9	N	193	193	0			276
04	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12470	2	409	9	N	372	372	0			276
05	13175	X	3950	-0-	-9225	-0-	3950	2			N	-0-					276
06	12750	X	9330	-0-	-3420	-0-	9330	2			N	-0-					276
07	13175	X	11747	-0-	-1428	-0-	11743	2	4	9	N	4	4	8			276
08	13175	X	9843	-0-	-3332	-0-	9423	2	420	9	N	382	382	1			276
09	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16201	2	415	9	N	377	377	0			276
10	11749	X	11682	-0-	-67	-0-	11671	2	11	9	N	10	10	8			276
11	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					276
*12	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	16650	2	426	9	N	387	377	0	10	8	276

TOTAL GAS PROD: 124,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	17302	2	254	9	N	231	229	0			34
02	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	74	1	15156	2	N	185	173	0			46
							204	9									
03	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	82	1	16572	2	N	180	203	0			23
							198	9									
04	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	16	1	15671	2	N	136	137	0			22
							150	9									
05	15810	X	15205	-0-	-605	-0-	15075	2	130	9	N	118	116	0			24
06	15300	X	14068	-0-	-1232	-0-	13974	2	94	9	N	85	97	0			12
07	15810	X	14491	-0-	-1319	-0-	14399	2	92	9	N	84	84	0			12
08	15810	X	13260	-0-	-2550	-0-	13177	2	83	9	N	75	71	1			16
09	15300	X	13446	-0-	-1854	-0-	13339	2	107	9	N	97	104	0			9
10	15190	X	13507	-0-	-1683	-0-	13388	2	119	9	N	108	88	0			29
11	13800	X	8406	-0-	-5394	-0-	8297	2	109	9	N	99	104	0			24
12	14260	X	13403	-0-	-857	-0-	13231	2	172	9	N	156	146	0			34

TOTAL GAS PROD: 171,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

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	13051	X	12192	-0-	-859	-0-	1	1	11540	2	N	592	584	0			88
							651	9									
02	11788	X	10628	-0-	-1160	-0-	1	1	10104	2	N	475	443	0			120
							523	9									
03	12927	X	12593	-0-	-334	-0-	11867	2	726	9	N	660	695	0			85
04	12510	X	11686	-0-	-824	-0-	11040	2	646	9	N	587	576	0			96
05	12927	X	10647	-0-	-2280	-0-	10104	2	543	9	N	494	487	0			103
06	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	11847	2	521	9	N	474	504	0			73
07	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12365	2	573	9	N	521	510	0			84
08	12586	X	11197	-0-	-1389	-0-	10798	2	399	9	N	363	358	1			89
09	12360	X	11484	-0-	-876	-0-	11101	2	383	9	N	348	405	0			32
10	12927	X	10405	-0-	-2522	-0-	10073	2	332	9	N	302	253	0			81
11	11790	X	10185	-0-	-1605	-0-	9759	2	426	9	N	387	375	0			93
*12	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12032	2	514	9	N	467	457	0			103

TOTAL GAS PROD: 138,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,670

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 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 #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 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 #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 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 #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 714 RRCID -> 053995 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11952 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 103 RRCID -> 146659 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11720 - 11974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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 #: 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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383167	X	383167	-0-	-0-	-0-	583	1	375791	3	Y	6175	6228	0	237	1	812
							6793	9									
02	330295	X	330295	-0-	-0-	-0-	372	1	323976	3	Y	5406	5080	0	10	8	1128
							5947	9									
03	350842	X	350842	-0-	-0-	-0-	371	1	344624	3	Y	5315	5540	0	206	1	693
							5847	9					4	8			
04	345033	X	345033	-0-	-0-	-0-	43	1	339511	3	Y	4981	4779	0	2	8	893
							5479	9									
05	321335	X	321335	-0-	-0-	-0-	316731	3	4604	9	Y	4185	3775	0			1303
06	343493	X	343493	-0-	-0-	-0-	338531	3	4962	9	Y	4511	4963	0	167	1	684
07	357024	X	357024	-0-	-0-	-0-	351745	3	5279	9	Y	4799	4549	0			934
08	313042	X	313042	-0-	-0-	-0-	307586	3	1050	4	Y	4005	3884	0	119	1	936
							4406	9									
09	354859	X	354859	-0-	-0-	-0-	350116	3	4743	9	Y	4312	4592	0			656
10	352679	X	352679	-0-	-0-	-0-	347808	3	4871	9	Y	4428	4109	0			975
11	332038	X	332038	-0-	-0-	-0-	325896	3	6142	9	Y	5584	5423	0			1136
*12	358377	X	358377	-0-	-0-	-0-	352878	3	5499	9	Y	4999	4897	0			1238

TOTAL GAS PROD: 4,142,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,700

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 FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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	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 #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153

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 #: 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 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	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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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 #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

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 #: 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 FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-	624007				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	434018				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS 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	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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2769	2769	-0-	-0-	-0-	2653	3	116	9	Y	105	102	0						4
02	2293	2293	-0-	-0-	-0-	2159	3	134	9	Y	122	116	0			4	8		6
03	3100 N	9565	-0-	6465	6465	9397	3	28	4	Y	127	128	0						5
						140	9												
04	3000 N	3851	-0-	851	7316	3705	3	146	9	Y	133	131	0						7
05	3100 N	3574	-0-	474	7790	3396	3	178	9	Y	162	162	0						7
06	3208	3208	-0-	-0-	7790	3055	3	153	9	Y	139	139	0						7
07	5611	5611	-0-	-0-	7790	5449	3	162	9	Y	147	146	0						8
08	5603	5603	-0-	-0-	7790	5374	3	229	9	Y	208	203	0						13
*09	6630	6630	-0-	-0-	7790	6425	3	205	9	Y	186	190	0						9
10	3491	3491	-0-	-0-	7790	3138	3	353	9	Y	321	317	0						13
11	4367	4367	-0-	-0-	7790	4145	3	222	9	Y	202	205	0						10
*12	3134	3134	-0-	-0-	7790	2961	3	173	9	Y	157	161	0						6

TOTAL GAS PROD: 54,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (PENNSYLVANIAN) 70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	DLQ G-10		157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2	28	1	2	8	-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	427	241	2	29	9	Y	26	17	1			9
03	1088	N	661	-0-	-427	-0-	629	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	22
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	Y	26	31	1			17
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	80	2	25	9	Y	23	17	1			23
06	630	N	399	-0-	-231	-0-	389	2	10	9	Y	9	17	1			15
07	837	N	593	-0-	-244	-0-	548	2	45	9	Y	41	22	1			34
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	930	2	25	9	Y	23	40	1			17
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	972	2	23	9	Y	21	19	1			19
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	Y	19	18	1			20
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	Y	20	18	1			22
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	Y	20	18	1			24

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					9
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					9
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					9
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					9
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					9
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					9
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					9
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					9
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					9
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					9
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					57
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					57
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					57
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					57
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					57
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					57
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					57
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					57
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					57
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,672 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	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	644	N	305	-0-	-339	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,878 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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1064	-0-	-517	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 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	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					41
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					41
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					41
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					41
05	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-					41
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					41
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					41
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					41
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					41
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					41
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					41
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 51,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RAYDEN 695567
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	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	458	-0-	-534 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	660	N	381	-0-	-279 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	527	N	353	-0-	-174 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	450	N	303	-0-	-147 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (SIMPSON) //CONT.// 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RAYDEN //CONT.// 695567
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	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2057	-0-	-193	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,187 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	589	N	15	-0-	-574	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 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	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 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	713	N	216	-0-	-497	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	1426	N	546	-0-	-880	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	841	-0-	-647	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	881	-0-	-259	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,415 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	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,439 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	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	651	N	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

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	899	N	714	-0-		-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-		-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-		-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-		-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-		-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	720	N	571	-0-		-149	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-		-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-		-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-		-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-		-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	837	N	685	-0-		-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,176 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. GAS	(I) LIFT(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	207	N	207	-0-		-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-		-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-		-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-		-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-		-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-		-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-		-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-		-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-		-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-		-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-		-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-		-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	300	N	214	-0-		-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-		-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-		-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 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	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,193 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	465	N	177	-0-	-288	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 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	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	532	N	396	-0-	-136	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

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	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-		-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-		-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-		-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-		-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-		-0-	-0-	168	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	180	N	63	-0-		-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 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. GAS	(I) LIFT(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	653	-0-		-773	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	532	-0-		-588	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	930	N	314	-0-		-616	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	630	N	274	-0-		-356	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	589	N	272	-0-		-317	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	640	-0-		-414	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	434	N	286	-0-		-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	328	-0-		-168	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-		-99	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-		-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-		-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-		-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-		-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372	N	250	-0-		-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-		-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-		-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,023 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	390	N	74	-0-	-316	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 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	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 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	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					37
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					37
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					37
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					37
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					37
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-	37	3			-0-
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 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	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 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	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 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	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	672	N	463	-0-	-209	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,966 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 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	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 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	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	510	N	186	-0-	-324	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 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	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	325	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 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	306		306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-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		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		416	-0-	416	576	416	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	439	-0-	-576	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 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	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	644	N	475	-0-	-169	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 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	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 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	961	N	643	-0-	-318	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	698	-0-	-542	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	4	1	227	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	149	1	170	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	134	1	167	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	231	1	157	2	N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	214	1	153	2	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	248	1	152	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	201	1	163	2	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	229	1	167	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	161	1	247	2	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	224	1	166	2	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	204	1	158	2	N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	170	1	183	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	65	1	75	2	N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	111	1	75	2	N	-0-			-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	100	1	71	2	N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	110	1	67	2	N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	99	1	80	2	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	112	1	81	2	N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	70	1	109	2	N	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	102	1	75	2	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	92	1	72	2	N	-0-			-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	76	1	81	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-			6
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-			6
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	34	1	23	2	N	-0-			6
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	27	1	20	2	N	-0-			6
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	28	1	18	2	N	-0-			6
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-			6
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	2	N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	N	-0-			6
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	71	1	55	2	N	-0-			6
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					49
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057
NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
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	403	N	220	-0-	-183 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 1 WELL #: 5 RRCID -> 121625 COMPL. DATE 04/02/1986 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 4675 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2256	-0-	2256 B	-1837	2256	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318 B	481	2318	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324 B	2805	2324	2			N	-0-					-0-
04	4783		1978	-0-	-2805 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	2480		2010	-0-	-470 B	-470	2010	2			N	-0-					-0-
06	2400		1615	-0-	-785 B	-1255	1615	2			N	-0-					-0-
07	2325		1362	-0-	-963 B	-2218	1362	2			N	-0-					-0-
08	2325		1292	-0-	-1033 B	-3251	1292	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1211	-0-	-409 B	-3251	1211	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1154	-0-	-210 B	-3251	1154	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1078	-0-	-182 B	-3251	1078	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	917	-0-	-323 B	-3251	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	42	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5 B	-0-	42	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	56	1	1301	3	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	37	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1118	-0-	-82 B	-0-	46	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1105	-0-	-104 B	-0-	45	1	1060	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63 B	-0-	18	1	1097	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1081	-0-	-29 B	-0-	36	1	1045	3	N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	54	1	1107	3	N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	50	1	1063	3	N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	53	1	1067	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	701	-0-	-198	B	-1176	701	3			N	-0-					-0-
02	784	#	779	-0-	-5	B	-1181	779	3			N	-0-					-0-
03	868	#	715	-0-	-153	B	-1334	715	3			N	-0-					-0-
04	780	#	684	-0-	-96	B	-1430	684	3			N	-0-					-0-
05	868	#	689	-0-	-179	B	-1609	689	3			N	-0-					-0-
06	840	#	611	-0-	-229	B	-1838	611	3			N	-0-					-0-
07	868	#	633	-0-	-235	B	-2073	633	3			N	-0-					-0-
08	713	#	608	-0-	-105	B	-2178	608	3			N	-0-					-0-
09	690	#	600	-0-	-90	B	-2268	600	3			N	-0-					-0-
10	682	#	582	-0-	-100	B	-2368	582	3			N	-0-					-0-
11	600	#	749	-0-	149	B	-2219	749	3			N	-0-					-0-
12	620	#	678	-0-	58	B	-2161	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,029 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		204	-0-	204		1708	202	2	2	9	Y	2					46
02	DLQ G-10		202	-0-	202		1910	200	2	2	9	Y	2					48
03	DLQ G-10		235	-0-	235		2145	233	2	2	9	Y	2					50
04	DLQ G-10		285	-0-	285		2430	282	2	3	9	Y	3					53
05	DLQ G-10		290	-0-	290		2720	286	2	4	9	Y	4					57
06	DLQ G-10		214	-0-	214		2934	214	2			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		220	-0-	220		3154	218	2	2	9	Y	2	2	8			57
08	DLQ G-10		204	-0-	204		3358	204	2			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		242	-0-	242		3600	242	2			Y	-0-					57
10	DLQ G-10		193	-0-	193		3793	193	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		3793					Y	NO RPT					57
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		3793					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16	-0-	16		112	16	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		18	-0-	18		130	18	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		16	-0-	16		146	16	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		15	-0-	15		161	15	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		41	-0-	41		202	40	2	1	9	Y	1					6
06	DLQ G-10		17	-0-	17		219	17	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		18	-0-	18		237	18	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		22	-0-	22		259	22	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		23	-0-	23		282	23	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		17	-0-	17		299	17	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		299					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		299					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 203 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

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	DLQ G-10	11	-0-	11	101	11	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	13	-0-	13	114	13	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	11	-0-	11	125	11	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	13	-0-	13	138	13	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	10	-0-	10	148	10	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	12	-0-	12	160	12	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	16	-0-	16	176	16	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	13	-0-	13	189	13	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	11	-0-	11	200	11	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	10	-0-	10	210	10	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

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	DLQ G-10	135	-0-	135	882	134	2	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10	137	-0-	137	1019	136	2	1	9	Y	1					29
03	DLQ G-10	133	-0-	133	1152	132	2	1	9	Y	1					30
04	DLQ G-10	137	-0-	137	1289	135	2	2	9	Y	2					32
05	DLQ G-10	162	-0-	162	1451	160	2	2	9	Y	2					34
06	DLQ G-10	134	-0-	134	1585	134	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10	115	-0-	115	1700	115	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10	123	-0-	123	1823	123	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10	131	-0-	131	1954	131	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10	110	-0-	110	2064	110	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2064					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2064					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

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	DLQ G-10	469	-0-	469	2589	466	2	3	9	Y	3					61
02	DLQ G-10	345	-0-	345	2934	342	2	3	9	Y	3					64
03	DLQ G-10	414	-0-	414	3348	410	2	4	9	Y	4					68
04	DLQ G-10	323	-0-	323	3671	319	2	4	9	Y	4					72
05	DLQ G-10	399	-0-	399	4070	393	2	6	9	Y	5					77
06	DLQ G-10	304	-0-	304	4374	304	2			Y	-0-					77
07	DLQ G-10	412	-0-	412	4786	412	2			Y	-0-					77
08	DLQ G-10	327	-0-	327	5113	327	2			Y	-0-					77
09	DLQ G-10	333	-0-	333	5446	333	2			Y	-0-					77
10	DLQ G-10	348	-0-	348	5794	348	2			Y	-0-					77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5794					Y	NO RPT					77
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5794					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

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	DLQ	G-10	104	-0-	104		649	102	2	2	9	Y	2			17
02	DLQ	G-10	132	-0-	132		781	132	2			Y	-0-			17
03	DLQ	G-10	97	-0-	97		878	97	2			Y	-0-			17
04	DLQ	G-10	133	-0-	133		1011	131	2	2	9	Y	2			19
05	DLQ	G-10	96	-0-	96		1107	96	2			Y	-0-			19
06	DLQ	G-10	92	-0-	92		1199	92	2			Y	-0-			19
07	DLQ	G-10	92	-0-	92		1291	92	2			Y	-0-			19
08	DLQ	G-10	81	-0-	81		1372	81	2			Y	-0-			19
09	DLQ	G-10	101	-0-	101		1473	101	2			Y	-0-			19
10	DLQ	G-10	92	-0-	92		1565	92	2			Y	-0-			19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1565					Y	NO RPT			19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1565					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

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	DLQ	G-10	148	-0-	148		1037	145	2	3	9	Y	3			29
02	DLQ	G-10	153	-0-	153		1190	153	2			Y	-0-			29
03	DLQ	G-10	157	-0-	157		1347	157	2			Y	-0-			29
04	DLQ	G-10	175	-0-	175		1522	172	2	3	9	Y	3			32
05	DLQ	G-10	202	-0-	202		1724	202	2			Y	-0-			32
06	DLQ	G-10	196	-0-	196		1920	196	2			Y	-0-			32
07	DLQ	G-10	164	-0-	164		2084	164	2			Y	-0-			32
08	DLQ	G-10	170	-0-	170		2254	170	2			Y	-0-			32
09	DLQ	G-10	169	-0-	169		2423	169	2			Y	-0-			32
10	DLQ	G-10	171	-0-	171		2594	171	2			Y	-0-			32
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2594					Y	NO RPT			32
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2594					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

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	DLQ	G-10	146	-0-	146		981	143	2	3	9	Y	3			29
02	DLQ	G-10	137	-0-	137		1118	137	2			Y	-0-			29
03	DLQ	G-10	113	-0-	113		1231	113	2			Y	-0-			29
04	DLQ	G-10	124	-0-	124		1355	122	2	2	9	Y	2			31
05	DLQ	G-10	139	-0-	139		1494	139	2			Y	-0-			31
06	DLQ	G-10	141	-0-	141		1635	141	3			Y	-0-			31
07	DLQ	G-10	124	-0-	124		1759	124	2			Y	-0-			31
08	DLQ	G-10	151	-0-	151		1910	151	2			Y	-0-			31
09	DLQ	G-10	147	-0-	147		2057	147	2			Y	-0-			31
10	DLQ	G-10	126	-0-	126		2183	126	2			Y	-0-			31
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2183					Y	NO RPT			31
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2183					Y	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	94	-0-	94	748	92	2	2	9	Y	2					20
02	DLQ G-10	84	-0-	84	832	84	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	92	-0-	92	924	92	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	92	-0-	92	1016	90	2	2	9	Y	2					22
05	DLQ G-10	88	-0-	88	1104	88	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	92	-0-	92	1196	92	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10	90	-0-	90	1286	90	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10	75	-0-	75	1361	75	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10	91	-0-	91	1452	91	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10	92	-0-	92	1544	92	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544					Y	NO RPT					22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	561	-0-	-111	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	630 N	534	-0-	-96	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9	9	N	8					191
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	N	3					194
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1	9	N	1					195
04	900 N	589	-0-	-311	-0-	589	3			N	-0-					195
05	744 N	4	-0-	-740	-0-	3	3	1	9	N	1	160	1			36
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4					40
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	775	3	8	9	N	7					47
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	N	9					56
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	909	3	10	9	N	9					65
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	694	3	7	9	N	6					71
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					79
12	961 N	803	-0-	-158	-0-	796	3	7	9	N	6					85

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	52 23	1 9	2052	2	N	21	193	1			33
02	1652	N	316	-0-	-1336	-0-	8 8	1 9	300	2	N	7					40
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	42 9	1 9	1630	2	N	8					48
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	43 11	1 9	1659	2	N	10					58
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	1618	2	N	10					68
06	1620	N	1137	-0-	-483	-0-	28 11	1 9	1098	2	N	10					78
07	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	31 6	1 9	1209	2	N	5					83
08	1674	N	972	-0-	-702	-0-	24 10	1 9	938	2	N	9					92
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	1260	2	N	10					102
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1294	2	N	3					105
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1283	2	N	2					107
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1329	2	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 16,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PONLAW (SOMA) 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
POND WELL #: 3 RRCID -> 074345 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 2180 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-

POND WELL #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 1091

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONLAW (SOMA) //CONT.// 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
POND WELL #: 1 RRCID -> 122074 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	101	3	111	9	N	101					171
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	49	3	15	9	N	14					185
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	99	3	44	9	N	40	147	1			78
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	86	3	81	9	N	74					152
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	97	3	146	9	N	133	173	1			112
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	89	3	221	9	N	201	158	1			155
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3					158
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	101	3	123	9	N	112	181	1			89
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	76	3	111	9	N	101					190
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	33	3	25	9	N	23	178	1			35
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	71					106

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

	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	3100	N	980	-0-	-2120	3359	980	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	346	-0-	-2454	905	346	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	422	-0-	-905	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BORDEN, ROLAND INC. 082982
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	21865	-0-	-1571	-0-	870	1	20965	2	N	27					141
							30	9									
02	20972	X	19878	-0-	-1094	-0-	812	1	19037	2	N	26					167
							29	9									
03	22723	X	21089	-0-	-1634	-0-	868	1	20199	2	N	20					187
							22	9									
04	21810	X	19577	-0-	-2233	-0-	816	1	18737	2	N	22					209
							24	9									
05	22010	X	19188	-0-	-2822	-0-	835	1	18329	2	N	22	185	1			46
							24	9									
06	21300	X	18655	-0-	-2645	-0-	836	1	17816	2	N	3					49
							3	9									
07	21576	X	18866	-0-	-2710	-0-	844	1	17977	2	N	41					90
							45	9									
08	21080	X	19295	-0-	-1785	-0-	708	1	18587	2	N	-0-					90
09	19590	X	18390	-0-	-1200	-0-	832	1	17534	2	N	22					112
							24	9									
10	19282	X	18223	-0-	-1059	-0-	823	1	17387	2	N	12					124
							13	9									
11	18660	X	16885	-0-	-1775	-0-	740	1	16128	2	N	15					139
							17	9									
12	19282	X	17852	-0-	-1430	-0-	803	1	17031	2	N	16					155
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 229,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12851	-0-	-324	-0-	505	1	12161	2	N	168	254	1			115
							185	9									
02	11508	X	10920	-0-	-588	-0-	440	1	10312	2	N	153	66	1			202
							168	9									
03	12772	X	12488	-0-	-284	-0-	506	1	11786	2	N	178	243	1			137
							196	9									
04	12450	X	12437	-0-	-13	-0-	512	1	11759	2	N	151					288
							166	9									
05	12865	X	11821	-0-	-1044	-0-	510	1	11195	2	N	105	239	1			154
							116	9									
06	12450	X	11732	-0-	-718	-0-	521	1	11097	2	N	104	63	1			195
							114	9									
07	12865	X	11886	-0-	-979	-0-	528	1	11255	2	N	94					289
							103	9									
08	12865	X	9619	-0-	-3246	-0-	349	1	9164	2	N	96	250	1			135
							106	9									
09	12450	X	10741	-0-	-1709	-0-	480	1	10123	2	N	125					260
							138	9									
10	12121	X	10827	-0-	-1294	-0-	485	1	10248	2	N	85					345
							94	9									
11	11730	X	10330	-0-	-1400	-0-	446	1	9726	2	N	144	260	1			229
							158	9									
12	11873	X	10086	-0-	-1787	-0-	448	1	9506	2	N	120	64	1			285
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 135,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	N	3	3	1			29
							3	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	N	3	3	1			29
							3	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	N	3	3	1			29
							3	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	2	N	2					31
							2	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	65	1	1430	2	N	1	2	1			30
							1	9									
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1126	2	N	1	3	1			28
							1	9									
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	52	1	1111	2	N	2					30
							2	9									
08	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	39	1	1034	2	N	-0-	2	1			28
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	N	2					30
							2	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	N	1					31
							1	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	3	3	1			31
							3	9									
12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	50	1	1064	2	N	2	3	1			30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	5425	X	4620	-0-	-805	-0-	184	1	4433	2	N	3	3	1			22
							3	9									
02	4536	X	4192	-0-	-344	-0-	171	1	4018	2	N	3	3	1			22
							3	9									
03	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	180	1	4184	2	N	13	3	1			32
							14	9									
04	4470	X	4246	-0-	-224	-0-	177	1	4067	2	N	2					34
							2	9									
05	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	180	1	3949	2	N	1	2	1			33
							1	9									
06	4500	X	4032	-0-	-468	-0-	181	1	3849	2	N	2	3	1			32
							2	9									
07	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	181	1	3854	2	N	3					35
							3	9									
08	4402	X	3318	-0-	-1084	-0-	122	1	3196	2	N	-0-	2	1			33
09	4260	X	3806	-0-	-454	-0-	172	1	3628	2	N	5					38
							6	9									
10	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	172	1	3630	2	N	1					39
							1	9									
11	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	160	1	3490	2	N	3	3	1			39
							3	9									
12	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	163	1	3466	2	N	3	3	1			39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	66	1	1579	2	N	2	2	1			114
							2	9									
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	54	1	1276	2	N	3	3	1			114
							3	9									
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	57	1	1332	2	N	3	3	1			114
							3	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	N	2					116
							2	9									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	94	1	2073	2	N	1	2	1			115
							1	9									
06	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	46	1	990	2	N	1	3	1			113
							1	9									
07	2170	N	1032	-0-	-1138	-0-	45	1	954	2	N	30					143
							33	9									
08	2170	N	1249	-0-	-921	-0-	45	1	1193	2	N	10	2	1			151
							11	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	N	2					153
							2	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	N	1					154
							1	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	2	N	3	3	1			154
							3	9									
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	51	1	1082	2	N	3	3	1			154
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	N	-0-					27
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	2	1	1			28
							2	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	2					30
							2	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	1	1	1			30
							1	9									
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	5	1	101	2	N	1	3	1			28
							1	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	85	2	N	2					30
							2	9									
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	2	N	-0-	2	1			28
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	90	2	N	2					30
							2	9									
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	40	2	N	1					31
							1	9									
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	3	3	1			31
							3	9									
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	72	2	N	2	3	1			30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16008	-0-		-2809		-0-	637	1	15353	2	N	16					64
									18	9									
02	16996	X	14484	-0-		-2512		-0-	592	1	13863	2	N	26					90
									29	9									
03	18817	X	16661	-0-		-2156		-0-	685	1	15956	2	N	18					108
									20	9									
04	16980	X	15347	-0-		-1633		-0-	640	1	14697	2	N	9					117
									10	9									
05	16647	X	15637	-0-		-1010		-0-	680	1	14929	2	N	25	8	1			134
									28	9									
06	16110	X	14977	-0-		-1133		-0-	671	1	14291	2	N	14					148
									15	9									
07	16647	X	15764	-0-		-883		-0-	706	1	15041	2	N	15					163
									17	9									
08	16647	X	15734	-0-		-913		-0-	577	1	15149	2	N	7					170
									8	9									
09	15360	X	14833	-0-		-527		-0-	671	1	14147	2	N	14					184
									15	9									
10	15779	X	14948	-0-		-831		-0-	675	1	14262	2	N	10					194
									11	9									
11	15270	X	13477	-0-		-1793		-0-	591	1	12885	2	N	1					195
									1	9									
12	15779	X	14178	-0-		-1601		-0-	637	1	13501	2	N	36	181	1			50
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 182,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	25220	-0-		-2866		-0-	1004	1	24197	2	N	17					153
									19	9									
02	24724	X	22885	-0-		-1839		-0-	936	1	21936	2	N	12					165
									13	9									
03	27249	X	23384	-0-		-3865		-0-	960	1	22345	2	N	72					237
									79	9									
04	26370	X	21213	-0-		-5157		-0-	883	1	20267	2	N	57	188	1			106
									63	9									
05	26009	X	22652	-0-		-3357		-0-	986	1	21647	2	N	17	12	1			111
									19	9									
06	24510	X	22121	-0-		-2389		-0-	991	1	21112	2	N	16					127
									18	9									
07	25327	X	21963	-0-		-3364		-0-	984	1	20977	2	N	2					129
									2	9									
08	23374	X	23193	-0-		-181		-0-	851	1	22331	2	N	10					139
									11	9									
09	22110	X	21517	-0-		-593		-0-	973	1	20507	2	N	34					173
									37	9									
10	22847	X	21634	-0-		-1213		-0-	977	1	20649	2	N	7					180
									8	9									
11	22440	X	20263	-0-		-2177		-0-	889	1	19372	2	N	2					182
									2	9									
12	23188	X	20726	-0-		-2462		-0-	933	1	19779	2	N	13					195
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 266,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11210	-0-	-1190	-0-	444	1	10712	2	N	49	26	1			147
							54	9									
02	10920	X	10041	-0-	-879	-0-	409	1	9588	2	N	40	27	1			160
							44	9									
03	11904	X	10967	-0-	-937	-0-	449	1	10456	2	N	56	26	1			190
							62	9									
04	11220	X	10233	-0-	-987	-0-	426	1	9773	2	N	31					221
							34	9									
05	11594	X	9854	-0-	-1740	-0-	428	1	9391	2	N	32	191	1			62
							35	9									
06	10860	X	9769	-0-	-1091	-0-	437	1	9310	2	N	20	26	1			56
							22	9									
07	11129	X	10107	-0-	-1022	-0-	452	1	9638	2	N	15					71
							17	9									
08	10974	X	9120	-0-	-1854	-0-	334	1	8772	2	N	13	24	1			60
							14	9									
09	10230	X	9623	-0-	-607	-0-	434	1	9146	2	N	39					99
							43	9									
10	10106	X	9552	-0-	-554	-0-	431	1	9107	2	N	13					112
							14	9									
11	9780	X	9009	-0-	-771	-0-	393	1	8570	2	N	42	27	1			127
							46	9									
12	10106	X	9344	-0-	-762	-0-	419	1	8886	2	N	35	27	1			135
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 118,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6462	-0-	-1381	-0-	257	1	6199	2	N	5					68
							6	9									
02	6860	X	5848	-0-	-1012	-0-	239	1	5603	2	N	5					73
							6	9									
03	7254	X	6351	-0-	-903	-0-	261	1	6082	2	N	7					80
							8	9									
04	7020	X	5581	-0-	-1439	-0-	233	1	5347	2	N	1					81
							1	9									
05	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	264	1	5792	2	N	3	2	1			82
							3	9									
06	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	277	1	5910	2	N	-0-					82
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	278	1	5920	2	N	17					99
							19	9									
08	6355	X	5595	-0-	-760	-0-	205	1	5390	2	N	-0-					99
09	6180	X	4960	-0-	-1220	-0-	224	1	4725	2	N	10					109
							11	9									
10	6386	X	4908	-0-	-1478	-0-	221	1	4676	2	N	10					119
							11	9									
11	6180	X	4973	-0-	-1207	-0-	218	1	4755	2	N	-0-					119
12	6231	X	4750	-0-	-1481	-0-	214	1	4535	2	N	1					120
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7694	-0-	-459	-0-	305	1	7353	2	N	33	15	1	163
							36	9							
02	7056	X	6181	-0-	-875	-0-	251	1	5873	2	N	52	16	1	199
							57	9							
03	7812	X	7011	-0-	-801	-0-	287	1	6677	2	N	43	15	1	227
							47	9							
04	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	265	1	6086	2	N	89	186	1	130
							98	9							
05	7688	X	6804	-0-	-884	-0-	296	1	6488	2	N	18	12	1	136
							20	9							
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	338	1	7199	2	N	54	16	1	174
							59	9							
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	336	1	7153	2	N	17			191
							19	9							
08	7006	X	6061	-0-	-945	-0-	222	1	5816	2	N	21	14	1	198
							23	9							
09	7590	X	6342	-0-	-1248	-0-	286	1	6035	2	N	19			217
							21	9							
10	7843	X	5455	-0-	-2388	-0-	245	1	5185	2	N	23	178	1	62
							25	9							
11	7590	X	4471	-0-	-3119	-0-	195	1	4256	2	N	18	16	1	64
							20	9							
12	7502	X	4805	-0-	-2697	-0-	215	1	4561	2	N	26	13	1	77
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 76,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9415	-0-	-1807	-0-	375	1	9032	2	N	7			73
							8	9							
02	10136	X	9488	-0-	-648	-0-	388	1	9100	2	N	-0-			73
03	10664	X	10233	-0-	-431	-0-	421	1	9802	2	N	9			82
							10	9							
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	460	1	10548	2	N	7			89
							8	9							
05	10509	X	10335	-0-	-174	-0-	450	1	9883	2	N	2	2	1	89
							2	9							
06	10170	X	9647	-0-	-523	-0-	432	1	9207	2	N	7			96
							8	9							
07	11377	X	10148	-0-	-1229	-0-	455	1	9692	2	N	1			97
							1	9							
08	11377	X	10211	-0-	-1166	-0-	375	1	9836	2	N	-0-			97
09	11010	X	9473	-0-	-1537	-0-	429	1	9034	2	N	9			106
							10	9							
10	10323	X	9174	-0-	-1149	-0-	414	1	8757	2	N	3			109
							3	9							
11	9870	X	8275	-0-	-1595	-0-	363	1	7908	2	N	4			113
							4	9							
12	10199	X	9268	-0-	-931	-0-	417	1	8848	2	N	3			116
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 116,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	24799	-0-	-2047	-0-	986	1	23762	2	N	46	15	1			143
							51	9									
02	24108	X	21930	-0-	-2178	-0-	896	1	20999	2	N	32	16	1			159
							35	9									
03	25389	X	24161	-0-	-1228	-0-	993	1	23116	2	N	47	15	1			191
							52	9									
04	24570	X	23125	-0-	-1445	-0-	965	1	22136	2	N	22					213
							24	9									
05	25389	X	22165	-0-	-3224	-0-	964	1	21159	2	N	38	192	1			59
							42	9									
06	24000	X	21609	-0-	-2391	-0-	968	1	20622	2	N	17	16	1			60
							19	9									
07	23715	X	22162	-0-	-1553	-0-	992	1	21149	2	N	19					79
							21	9									
08	23715	X	21614	-0-	-2101	-0-	793	1	20804	2	N	15	14	1			80
							17	9									
09	22950	X	20247	-0-	-2703	-0-	915	1	19297	2	N	32					112
							35	9									
10	22320	X	21278	-0-	-1042	-0-	960	1	20294	2	N	22					134
							24	9									
11	21600	X	20391	-0-	-1209	-0-	893	1	19466	2	N	29	16	1			147
							32	9									
12	22165	X	20035	-0-	-2130	-0-	901	1	19101	2	N	30	16	1			161
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 263,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	9	1	228	2	N	-0-					82
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	1					83
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-					83
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	1					84
							1	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-	2	1			82
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	15	1	317	2	N	-0-					82
07	558	N	338	-0-	-220	-0-	15	1	323	2	N	-0-					82
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	11	1	283	2	N	-0-					82
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	313	2	N	1					83
							1	9									
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	2	N	-0-					83
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-					83
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	295	2	N	1					84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11512	-0-	-826	-0-	453	1	10916	2	N	130	242	1			65
							143	9									
02	10892	X	10154	-0-	-738	-0-	409	1	9594	2	N	137	49	1			153
							151	9									
03	11439	X	11409	-0-	-30	-0-	464	1	10791	2	N	140	231	1			62
							154	9									
04	11130	X	10401	-0-	-729	-0-	430	1	9869	2	N	93					155
							102	9									
05	11501	X	8285	-0-	-3216	-0-	358	1	7863	2	N	58	36	1			177
							64	9									
06	11130	X	10169	-0-	-961	-0-	454	1	9661	2	N	49	46	1			180
							54	9									
07	11408	X	10284	-0-	-1124	-0-	458	1	9761	2	N	59					239
							65	9									
08	11408	X	9141	-0-	-2267	-0-	334	1	8765	2	N	38	228	1			49
							42	9									
09	10410	X	9046	-0-	-1364	-0-	406	1	8567	2	N	66					115
							73	9									
10	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	443	1	9369	2	N	69					184
							76	9									
11	10170	X	9532	-0-	-638	-0-	414	1	9033	2	N	77	47	1			214
							85	9									
12	10292	X	10174	-0-	-118	-0-	454	1	9618	2	N	93	48	1			259
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 119,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	261	1	6298	2	N	26	10	1			68
							29	9									
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	219	1	5134	2	N	10	11	1			67
							11	9									
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	242	1	5624	2	N	14	10	1			71
							15	9									
04	5460	X	5251	-0-	-209	-0-	219	1	5019	2	N	12					83
							13	9									
05	5642	X	5116	-0-	-526	-0-	223	1	4886	2	N	6	8	1			81
							7	9									
06	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	219	1	4668	2	N	3	11	1			73
							3	9									
07	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	234	1	4996	2	N	16					89
							18	9									
08	5642	X	4716	-0-	-926	-0-	173	1	4539	2	N	4	10	1			83
							4	9									
09	5250	X	4085	-0-	-1165	-0-	185	1	3890	2	N	9					92
							10	9									
10	5239	X	4265	-0-	-974	-0-	192	1	4064	2	N	8					100
							9	9									
11	5070	X	4051	-0-	-1019	-0-	177	1	3864	2	N	9	11	1			98
							10	9									
12	5239	X	4130	-0-	-1109	-0-	186	1	3934	2	N	9	11	1			96
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	653	1 8 9	15730	2	N	7	3	1			51
02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	602	1 7 9	14104	2	N	6	3	1			54
03	16244	X	16036	-0-	-208	-0-	660	1 15 9	15361	2	N	14	3	1			65
04	15720	X	14544	-0-	-1176	-0-	607	1 7 9	13930	2	N	6					71
05	16244	X	14583	-0-	-1661	-0-	635	1 3 9	13945	2	N	3	2	1			72
06	15720	X	14586	-0-	-1134	-0-	654	1 7 9	13925	2	N	6	3	1			75
07	14415	X	13369	-0-	-1046	-0-	599	1 6 9	12764	2	N	5					80
08	14415	X	13995	-0-	-420	-0-	514	1 2 9	13479	2	N	2	2	1			80
09	13950	X	12975	-0-	-975	-0-	587	1 8 9	12380	2	N	7					87
10	14415	X	13511	-0-	-904	-0-	610	1 4 9	12897	2	N	4					91
11	13950	X	13246	-0-	-704	-0-	581	1 7 9	12658	2	N	6	3	1			94
12	13981	X	12952	-0-	-1029	-0-	583	1 3 9	12366	2	N	3	3	1			94

TOTAL GAS PROD: 170,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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.		-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-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					64
02	DLQ G-10		29	-0-	29	65	29	3			Y	-0-					64
03	91	N	26	-0-	-65	-0-	26	3			Y	-0-					64
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					64
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					64
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					64
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					64
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					64
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					64
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					64
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					64
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1758	3	7	9	Y	6					32
02	2800	N	2894	-0-	94	94	2026	3	868	9	Y	789	678	1			143
03	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	2213	3	793	9	Y	721	801	1			63
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2185	3	735	9	Y	668	531	1			200
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2286	3	767	9	Y	697	881	1			16
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2265	3	706	9	Y	642	532	1			126
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2268	3	484	9	Y	440	518	1			48
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2243	3	470	9	Y	427	322	1			153
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2133	3	386	9	Y	351	504	1			-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2173	3	377	9	Y	343	164	1			179
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2054	3	337	9	Y	306	339	1			146
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2044	3	330	9	Y	300	179	1			267

TOTAL GAS PROD: 31,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

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-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	Y	7					28
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	Y	7	6	1			29
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6	14	1			21
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	168	3	7	9	Y	6	4	1			23
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	177	3	7	9	Y	6	7	1			22
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	176	3	6	9	Y	5	5	1			22
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	Y	4	4	1			22
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4	3	1			23
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	8	1			18
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	1	1			20
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1			19
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	207	3	3	9	Y	3	1	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					12
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					12
03	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					12
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					12
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					12
06	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	1201	2	2	9	N	2					14
07	1736	N	405	-0-	-1331	-0-	405	2			N	-0-					14
08	1736	N	130	-0-	-1606	-0-	130	2			N	-0-					14
09	1200	N	47	-0-	-1153	-0-	47	2			N	-0-					14
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					14
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					14
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					83
02	364	#	153	-0-	-211	-0-	153	2			N	-0-					83
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					83
04	360	#	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					83
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					83
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					83
07	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					83
08	837	#	706	-0-	-131	-0-	706	2			N	-0-					83
09	810	#	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-					83
10	837	#	581	-0-	-256	-0-	581	2			N	-0-					83
11	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					83
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	N	8					95
02	672	#	638	-0-	-34	-0-	621	2	17	9	N	15					110
03	744	#	703	-0-	-41	-0-	693	2	10	9	N	9					119
04	720	#	679	-0-	-41	-0-	667	2	12	9	N	11					130
05	744	#	694	-0-	-50	-0-	683	2	11	9	N	10					140
06	690	#	667	-0-	-23	-0-	657	2	10	9	N	9					149
07	713	#	686	-0-	-27	-0-	675	2	11	9	N	10					159
08	713	#	678	-0-	-35	-0-	669	2	9	9	N	8					167
09	690	#	654	-0-	-36	-0-	641	2	13	9	N	12					179
10	682	#	665	-0-	-17	-0-	657	2	8	9	N	7					186
11	660	#	628	-0-	-32	-0-	625	2	3	9	N	3					189
12	682	#	656	-0-	-26	-0-	642	2	14	9	N	13					202

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MEADCO PROPERTIES 556500
U.T. 39 "A" WELL #: 1 RRCID -> 103604 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6855 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 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	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					40
02	224	#	81	-0-	-143	-0-	81	2			Y	-0-					40
03	217	#	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					40
04	210	#	33	-0-	-177	-0-	33	2			Y	-0-					40
05	186	#	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					40
06	150	#	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					40
07	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					40
08	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					40
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					40
10	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					40
11	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					40
12	10	#	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 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-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-			120
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184	2		Y	-0-			120
03	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	2		Y	-0-			120
04	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2		Y	-0-			120
05	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	2		Y	-0-			120
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2		Y	-0-			120
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2		Y	-0-			120
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			120
09	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2		Y	-0-			120
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-			120
11	270 #	247	-0-	-23	-0-	247	2		Y	-0-			120
12	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2		Y	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

01	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			89
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	261	2		N	-0-			89
03	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			89
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			89
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			89
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			89
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			89
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			89
09	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-			89
10	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			89
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			89
*12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
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	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					102
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					102
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					102
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					102
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					102
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					102
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					102
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					102
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					102
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					102
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					102
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 39 "A" WELL #: 2 RRCID -> 189606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6850 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					130
02	560	#	402	-0-	-158	-0-	402	2			N	-0-					130
03	620	#	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					130
04	510	#	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					130
05	527	#	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					130
06	450	#	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					130
07	465	#	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					130
08	465	#	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					130
09	420	#	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					130
10	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					130
11	300	#	55	-0-	-245	-0-	55	2			N	-0-					130
12	279	#	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 3,732 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	682	#	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	560	#	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	#	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	600	#	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	620	#	142	-0-	-478	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	600	#	351	-0-	-249	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	589	#	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	558	#	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	480	#	288	-0-	-192	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHLINKE -18- WELL #: 1 RRCID -> 100077 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6276 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

01	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	644	#	439	-0-	-205	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	713	#	445	-0-	-268	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	690	#	396	-0-	-294	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	713	#	381	-0-	-332	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	600	#	374	-0-	-226	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	434	#	204	-0-	-230	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	390	#	184	-0-	-206	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					104
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3					107
03	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					107
04	804	R	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	N	3					110
05	866	R	866	-0-	-0-	-0-	863	3	3	9	N	3					113
06	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					113
07	837	#	642	-0-	-195	-0-	641	3	1	9	N	1					114
08	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					114
09	850	R	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	N	1					115
10	888	R	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2					117
11	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1040	3	3	9	N	3					120
*12	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	N	5					125

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	775	#	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					173
02	700	#	461	-0-	-239	-0-	460	3	1	9	N	1	128	1			46
03	891	R	891	-0-	-0-	-0-	874	3	17	9	N	15					61
04	780	#	744	-0-	-36	-0-	729	3	15	9	N	14					75
05	806	#	750	-0-	-56	-0-	746	3	4	9	N	4					79
06	870	#	721	-0-	-149	-0-	721	3			N	-0-					79
07	899	#	758	-0-	-141	-0-	738	3	20	9	N	18					97
08	899	#	607	-0-	-292	-0-	606	3	1	9	N	1					98
09	750	#	598	-0-	-152	-0-	598	3			N	-0-					98
10	744	#	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					98
11	720	#	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					98
12	744	#	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 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	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					29
02	112	#	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					29
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					29
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					29
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	N	5					34
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	199	3	39	9	N	35	2	8			67
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	194	3	26	9	N	24					91
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	172	3	34	9	N	31					122
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	219	3	13	9	N	12	3	8			131
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	247	3	28	9	N	25					156
11	240	#	174	-0-	-66	-0-	163	3	11	9	N	10					166
12	248	#	112	-0-	-136	-0-	90	3	22	9	N	20					186

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	376	R	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					65
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					66
03	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					66
04	390	#	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					66
05	403	#	339	-0-	-64	-0-	330	3	9	9	N	8					74
06	360	#	281	-0-	-79	-0-	273	3	8	9	N	7					81
07	372	#	339	-0-	-33	-0-	333	3	6	9	N	5					86
08	372	#	319	-0-	-53	-0-	315	3	4	9	N	4	2	8			88
09	330	#	298	-0-	-32	-0-	297	3	1	9	N	1					89
10	341	#	319	-0-	-22	-0-	316	3	3	9	N	3					92
11	330	#	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	N	3					95
12	341	#	328	-0-	-13	-0-	324	3	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	150	#	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	150	#	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY -53- WELL #: 4 RRCID -> 122416 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 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	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1238	3	17	9	N	15					130
02	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1098	3	17	9	N	15					145
03	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1188	3	35	9	N	32					177
04	1200	#	1104	-0-	-96	-0-	1084	3	20	9	N	18					195
05	1240	#	1202	-0-	-38	-0-	1187	3	15	9	N	14					209
06	1200	#	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					209
07	1240	#	414	-0-	-826	-0-	414	3			N	-0-	173	1			36
08	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					36
09	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1244	3	11	9	N	10					46
10	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1308	3	15	9	N	14					60
11	1410	#	1256	-0-	-154	-0-	1239	3	17	9	N	15					75
12	1457	#	1276	-0-	-181	-0-	1261	3	15	9	N	14					89

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	2852	#	2606	-0-	-246	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2576	#	2234	-0-	-342	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2852	#	2272	-0-	-580	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2760	#	2745	-0-	-15	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
05	2852	#	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	2552	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2852	#	2557	-0-	-295	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	2852	#	2510	-0-	-342	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2760	#	2540	-0-	-220	-0-	2537	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2728	#	2250	-0-	-478	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2550	#	1817	-0-	-733	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	2635	#	1906	-0-	-729	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY 43A WELL #: 2 RRCID -> 125268 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6860 - 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	#	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNRO -16- WELL #: 3 RRCID -> 128314 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6371

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	87	1	99	3	N	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	78	1	88	3	N	-0-					-0-
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	87	1	91	3	N	-0-					-0-
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	84	1	81	3	N	-0-					-0-
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	87	1	87	3	N	-0-					-0-
06	180	#	170	-0-	-10	-0-	84	1	86	3	N	-0-					-0-
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	87	1	89	3	N	-0-					-0-
08	214	R	214	-0-	-0-	-0-	87	1	123	3	N	4	4	3			-0-
							4	9									
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	84	1	112	3	N	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	87	1	100	3	N	-0-					-0-
11	210	#	188	-0-	-22	-0-	84	1	104	3	N	-0-					-0-
12	217	#	188	-0-	-29	-0-	87	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

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	1488	#	1313	-0-	-175	-0-	87	1 8 9	1218	3	N	7					115
02	1148	#	1100	-0-	-48	-0-	78	1 6 9	1016	3	N	5					120
03	1364	#	1287	-0-	-77	-0-	87	1 8 9	1192	3	N	7					127
04	1320	#	1188	-0-	-132	-0-	84	1 2 9	1102	3	N	2					129
05	1364	#	1182	-0-	-182	-0-	87	1 1 9	1094	3	N	1					130
06	1260	#	1242	-0-	-18	-0-	84	1 1 9	1157	3	N	1					131
07	1302	#	1266	-0-	-36	-0-	87	1 2 9	1177	3	N	2					133
08	1302	#	1163	-0-	-139	-0-	87	1	1076	3	N	-0-					133
09	1230	#	1200	-0-	-30	-0-	84	1 1 9	1115	3	N	1					134
10	1271	#	1107	-0-	-164	-0-	87	1 1 9	1019	3	N	1					135
11	1230	#	1113	-0-	-117	-0-	84	1 4 9	1025	3	N	4					139
12	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	87	1 7 9	1121	3	N	6					145

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

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	2108	#	1705	-0-	-403	-0-	87	1 3 9	1615	3	N	3					100
02	2072	#	1701	-0-	-371	-0-	78	1 4 9	1619	3	N	4					104
03	2294	#	1955	-0-	-339	-0-	87	1 8 9	1860	3	N	7					111
04	2220	#	1793	-0-	-427	-0-	84	1 3 9	1706	3	N	3					114
05	2046	#	1895	-0-	-151	-0-	87	1 3 9	1805	3	N	3					117
06	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	1881	3	N	5					122
07	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1881	3	N	2					124
08	1953	#	1771	-0-	-182	-0-	87	1 1 9	1683	3	N	1					125
09	1980	#	1875	-0-	-105	-0-	84	1 9 9	1782	3	N	8	3	8			130
10	2046	#	1896	-0-	-150	-0-	87	1 6 9	1803	3	N	5					135
11	1980	#	1715	-0-	-265	-0-	84	1 11 9	1620	3	N	10					145
12	1984	#	1798	-0-	-186	-0-	87	1 11 9	1700	3	N	10					155

TOTAL GAS PROD: 22,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1643	#	1443	-0-	-200	-0-	87	1 8 9	1348	3	N	7					166
02	1344	#	1272	-0-	-72	-0-	78	1 9 9	1185	3	N	8					174
03	1488	#	1227	-0-	-261	-0-	87	1 2 9	1138	3	N	2					176
04	1440	#	1020	-0-	-420	-0-	84	1 6 9	930	3	N	5					181
05	1488	#	1108	-0-	-380	-0-	87	1 6 9	1015	3	N	5					186
06	1410	#	1225	-0-	-185	-0-	84	1 6 9	1135	3	N	5	1	8			190
07	1395	#	1256	-0-	-139	-0-	87	1 6 9	1163	3	N	5	1	8			194
08	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	87	1 6 9	1292	3	N	5	1	8			198
09	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	1262	3	N	4					202
10	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	87	1 8 9	1295	3	N	7	1	8			208
11	1350	#	1245	-0-	-105	-0-	84	1 8 9	1153	3	N	7	1	8			214
12	1395	#	1243	-0-	-152	-0-	87	1 3 9	1153	3	N	3					217

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2129	-0-	-72	-0-	1892	3	237	9	N	215	174	1			220
02	1988	#	1797	-0-	-191	-0-	1559	3	238	9	N	216	187	1	1	8	248
03	2201	#	2062	-0-	-139	-0-	1812	3	250	9	N	227	363	1	1	8	111
04	2130	#	1851	-0-	-279	-0-	1633	3	218	9	N	198	175	1			134
05	2139	#	1776	-0-	-363	-0-	1554	3	222	9	N	202	171	1			165
06	2070	#	1550	-0-	-520	-0-	1339	3	211	9	N	192	177	1			180
07	2077	#	1906	-0-	-171	-0-	1707	3	199	9	N	181	176	1			185
08	2077	#	1909	-0-	-168	-0-	1694	3	215	9	N	195	176	1			204
09	1860	#	1730	-0-	-130	-0-	1592	3	138	9	N	125	170	1			159
10	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1607	3	183	9	N	166	180	1	1	8	144
*11	1830	#	1772	-0-	-58	-0-	1568	3	204	9	N	185	178	1	1	8	150
*12	1922	#	1753	-0-	-169	-0-	1553	3	200	9	N	182	177	1			155

TOTAL GAS PROD: 22,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BCM & ASSOCIATES, INC. 040196
SCOTTISH RITE "127" WELL #: 2 RRCID -> 220295 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8656 - 8710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - P&A 04/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					78
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					78
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					78
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					78
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1110	2	43	9	N	39					117
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	2	10	9	N	9					126
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	2	9	9	N	8					134
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1096	2	7	9	N	6					140
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					140
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					140
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 12,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					68
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					68
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					68
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2132	2	63	9	N	57					125
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2273	2	69	9	N	63	160	1			28
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2098	2	18	9	N	16					44
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2210	2	15	9	N	14					58
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2257	2	11	9	N	10					68
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					68
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					68
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 23,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 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	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 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	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1321	-0-	-135	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	432	-0-	-768	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	359	-0-	-850	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	N	1					52
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					52
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					52
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					55
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					55
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	N	7					62
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	276	3	23	9	N	21					83
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	327	3	12	9	N	11					94
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	313	3	11	9	N	10					104
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	321	3	24	9	N	22					126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					89
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					89
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					89
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					89
05	682	N	557	-0-	-125	-0-	556	2	1	9	N	1					90
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					90
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					90
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					90
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					90
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					90
*11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-	84	7			6
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	85	1	825	2	N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	821	2	N	-0-					-0-
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	82	1	783	2	N	-0-					-0-
08	899	N	760	-0-	-139	-0-	74	1	686	2	N	-0-					-0-
09	870	N	745	-0-	-125	-0-	71	1	674	2	N	-0-					-0-
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	73	1	703	2	N	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	73	1	692	2	N	-0-					-0-
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	73	1	700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 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	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	101	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	94	1	944	2	N	-0-					-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	83	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	85	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	102	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	98	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	98	1	927	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	100	1	929	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	99	1	943	2	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	985	2	N	-0-					-0-
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	99	1	937	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	101	1	972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

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	1361	-0-	-65	-0-	124	1	1237	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	111	1	1113	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	98	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	103	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	117	1	1142	2	N	-0-			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	114	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	116	1	1099	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	110	1	1020	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	105	1	998	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	109	1	1042	2	N	-0-			-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	105	1	991	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	107	1	1025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	113	1	1130	2	N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	102	1	1028	2	N	-0-			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-			-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	115	1	1123	2	N	-0-			-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	111	1	1082	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	118	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	120	1	1114	2	N	-0-			-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	126	1	1198	2	N	-0-			-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	130	1	1251	2	N	-0-			-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	126	1	1191	2	N	-0-			-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	124	1	1193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,880 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1144	2	N	-0-			18
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	-0-			18
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	90	1	953	2	N	-0-			18
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	93	1	1096	2	N	-0-			18
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	117	1	1138	2	N	-0-			18
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	112	1	1097	2	N	-0-			18
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	120	1	1124	2	N	-0-			18
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	123	1	1146	2	N	-0-			18
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	118	1	1114	2	N	-0-			18
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	121	1	1164	2	N	-0-			18
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	117	1	1107	2	N	-0-			18
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	115	1	1109	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	2	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	68	1	724	2	N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	68	1	797	2	N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	84	1	817	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	82	1	797	2	N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	86	1	807	2	N	-0-					-0-
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	84	1	778	2	N	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	82	1	771	2	N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	84	1	806	2	N	-0-					-0-
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	81	1	767	2	N	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	80	1	768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND OPERATING LLC 813995
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	620	N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
02	924	N	585	-0-	-339	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	32	1	496	3	N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	27	1	445	2	N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 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-	-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-

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	341	#	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					25
02	308	#	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					25
03	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					25
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					25
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					25
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					25
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					25
08	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					25
09	570	#	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					25
10	589	#	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					25
11	600	#	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					25
12	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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 #: 1 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					7
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					7
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					7
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					7
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					7
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					7
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					7
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1097	2	9	9	N	8					15
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					15
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					15
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	544	2	17	9	Y	15					41
02	700	#	565	-0-	-135	-0-	552	2	13	9	Y	12					53
03	775	#	570	-0-	-205	-0-	553	2	17	9	Y	15					68
04	720	#	461	-0-	-259	-0-	452	2	9	9	Y	8					76
05	744	#	576	-0-	-168	-0-	566	2	10	9	Y	9	60	1			25
06	600	#	468	-0-	-132	-0-	460	2	8	9	Y	7					32
07	620	#	325	-0-	-295	-0-	312	2	13	9	Y	12					44
08	603	R	603	-0-	-0-	-0-	590	2	13	9	Y	12					56
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10					66
10	589	#	554	-0-	-35	-0-	546	2	8	9	Y	7					73
11	570	#	512	-0-	-58	-0-	502	2	10	9	Y	9	62	1			20
12	589	#	347	-0-	-242	-0-	336	2	11	9	Y	10					30

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	784	#	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	868	#	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	870	#	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	899	#	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	870	#	496	-0-	-374	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	868	#	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	868	#	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	810	#	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	837	#	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	837	#	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,495 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	2232	#	2069	-0-	-163	-0-	2066	3	3	9	N	3	186	1			30
02	2016	#	1742	-0-	-274	-0-	1723	3	19	9	N	17					47
03	2170	#	1816	-0-	-354	-0-	1788	3	28	9	N	25					72
04	2010	#	1766	-0-	-244	-0-	1734	3	32	9	N	29					101
05	2077	#	1662	-0-	-415	-0-	1650	3	12	9	N	11					112
06	2010	#	1788	-0-	-222	-0-	1758	3	30	9	N	27					139
07	2113	R	2113	-0-	-0-	-0-	2055	3	58	9	N	53					192
08	1829	#	1807	-0-	-22	-0-	1778	3	29	9	N	26	187	1			31
09	1800	#	1598	-0-	-202	-0-	1578	3	20	9	N	18					49
10	2108	#	1693	-0-	-415	-0-	1673	3	20	9	N	18					67
11	2040	#	1777	-0-	-263	-0-	1749	3	28	9	N	25					92
12	2108	#	1804	-0-	-304	-0-	1774	3	30	9	N	27					119

TOTAL GAS PROD: 21,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	26718	R	-0-	-0-	-26718	-0-					N	-0-					7
02	9912	#	-0-	-0-	-9912	-0-					N	-0-					7
03	10974	#	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					7
04	10620	#	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					7
05	7812	#	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	78	1			20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	1			20
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	136	1	3	8	37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	146	1	9	8	34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER -B- (CANYON) 77662 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
ROCKER "B-3033" WELL #: 2 RRCID -> 275383 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7843	#	6496	-0-	-1347	-0-	6421	2	75	9	Y	68	193	1			72
02	7084	#	5743	-0-	-1341	-0-	5642	2	101	9	Y	92					164
03	7843	#	6120	-0-	-1723	-0-	6054	2	66	9	Y	60					224
04	6780	#	5550	-0-	-1230	-0-	5504	2	46	9	Y	42					266
05	7006	#	5308	-0-	-1698	-0-	5247	2	61	9	Y	55	184	1			137
06	6300	#	4779	-0-	-1521	-0-	4718	2	61	9	Y	55					192
07	6355	#	4916	-0-	-1439	-0-	4870	2	46	9	Y	42					234
08	6107	#	4653	-0-	-1454	-0-	4636	2	17	9	Y	15					249
09	5550	#	4207	-0-	-1343	-0-	4163	2	44	9	Y	40	189	1			100
10	5301	#	4786	-0-	-515	-0-	4721	2	65	9	Y	59					159
11	4770	#	4569	-0-	-201	-0-	4512	2	57	9	Y	52					211
12	4929	#	4603	-0-	-326	-0-	4541	2	62	9	Y	56	193	1			74

TOTAL GAS PROD: 61,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
GUFFEY, WM. R. 337293
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	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2075	-0-	-137	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1341	-0-	-969	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2140	-0-	-309	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	-0-	-24	-0-	1957	2	3	9	N	3					60
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1584	2	3	9	N	3					63
03	1953	N	1125	-0-	-828	-0-	1122	2	3	9	N	3					66
04	1890	N	928	-0-	-962	-0-	925	2	3	9	N	3					69
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1330	2	3	9	N	3					72
06	1080	N	789	-0-	-291	-0-	786	2	3	9	N	3					75
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2400	2	6	9	N	5					80
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2649	2	6	9	N	5					85
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2540	2	6	9	N	5					90
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6	9	N	5					95
11	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2476	2	6	9	N	5					100
12	2635	N	2227	-0-	-408	-0-	2221	2	6	9	N	5					105

TOTAL GAS PROD: 22,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	314	2	1	9	N	1					262
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					263
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	164	2	1	9	N	1					264
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	140	2	1	9	N	1					265
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	180	2	1	9	N	1					266
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	70	2	1	9	N	1					267
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					269
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					269
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					269
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					269
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					269
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					97
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					97
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					97
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					97
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					97
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					97
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					97
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					97
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					97
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					97
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					97
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, ADA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 057226 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4678 - 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 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	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, DAN "22" WELL #: 1 RRCID -> 087055 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5183 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-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, ADA "7" WELL #: 1 RRCID -> 087578 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 4961 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	72	N	27	-0-	-45	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2014 - P&A 02/10/14

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 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	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, DAN "155" WELL #: 1 RRCID -> 092108 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7677 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2139	N	102	-0-	-2037	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	280	N	105	-0-	-175	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	403	N	122	-0-	-281	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 086092 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7251 - 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	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	120	85	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120				Y	-0-			-0-
06	100	N	-0-	-0-	-100	20				Y	-0-			-0-
07	20	N	-0-	-0-	-20	-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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		731	-0-	731	731	731	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1081	350	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		907	-0-	907	1988	907	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		742	-0-	742	2730	742	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		763	-0-	763	3493	763	3		Y	-0-			-0-
06	100	N	591	-0-	491	3984	591	3		Y	-0-			-0-
07	3100	N	610	-0-	-2490	1494	610	3		Y	-0-			-0-
08	2191	N	697	-0-	-1494	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-			-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3		Y	-0-			-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
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	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	2979	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5549	2570	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	8540	2991	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2951	-0-	2951	11491	2951	3			N	-0-					-0-
05	2800	N	3172	-0-	372	11863	3172	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2936	-0-	-64	11799	2936	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2761	-0-	-339	11460	2761	3			N	-0-					-0-
08	14168	X	2708	-0-	-11460	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2446	-0-	-464	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2259	-0-	-651	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,265 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	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					191
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					191
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					191
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					191
05	1178	N	647	-0-	-531	-0-	647	2			N	-0-					191
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2			N	-0-					191
07	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					191
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					191
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					191
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					191
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					191
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					102
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					102
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					102
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					102
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					102
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					102
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					102
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					102
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					102
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					102
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					102
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			145
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			145
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			145
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			145
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			145
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			145
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			145
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			145
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			145
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			145
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			145
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 312 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-

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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			200
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			200
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			200
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			200
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			200
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			200
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			200
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			200
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			200
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			200
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			200
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
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	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	252	N	67	-0-	-185	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 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	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 #: 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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	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-

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	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 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	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	23	1	254	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					2
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					2
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	1					2
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	-0-					2
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	12	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 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-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 #: 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					1
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	137	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	501	-0-	-57	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	29	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	43	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	39	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	33	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-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
FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 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-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-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
-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	43	1	301	3	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	38	1	281	3	N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	32	1	251	3	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	53	1	516	3	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	49	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 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 #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					1
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					1
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	161	3	Y	1					2
							1	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					1
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					1
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	1					2
							1	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					1
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	161	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					2
03	403	N	279	-0-	-124	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					2
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	403	3	Y	1					3
							1	9									
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	40	1	373	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					2
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	15	1	306	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	15	1	319	3	Y	2					2
							2	9									
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	314	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	1					2
							1	9									
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

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	T. A.	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-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-				-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	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-	7	1	58	3	Y	-0-				-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	Y	-0-				-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	48	1	497	3	Y	-0-				-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	553	3	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	63	1	607	3	Y	-0-				-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	625	3	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	632	3	Y	-0-				-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	625	3	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	70	1	613	3	Y	-0-				-0-
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	70	1	592	3	Y	-0-				-0-
*11	690 N	644	-0-	-46	-0-	67	1	570	3	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	64	1	528	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	155	N	83	-0-	-72	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	72	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	81	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 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-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 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	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-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*11	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	122	1	592	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	97	1	387	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	83	1	205	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	98	1	321	3	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	120	1	541	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	114	1	477	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	110	1	426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	103	1	445	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	455	3	N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	107	1	420	3	N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	103	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-			-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	3	N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	N	-0-			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	3	N	-0-			-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	3	N	-0-			-0-
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	3	N	-0-			-0-
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	11	1	119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-			-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296	3	N	-0-			-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	27	1	289	3	N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	293	-0-	-7	-0-	25	1	268	3	N	-0-			-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	24	1	268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-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
SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 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. GAS LIFT(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-	34	1	285	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	448	N	281	-0-	-167	-0-	33	1	247	3	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	25	1	225	3	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	30	1	252	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					2
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					2
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					2
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					2
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					2
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					2
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	Y	2					4
							2	9									
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	115	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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
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	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	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-	5	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 2 RRCID -> 055398 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 6431 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 WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 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. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			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-			-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 "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	806	N	780	-0-	-26	-0-	80	1	700	3	Y	-0-					6
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	60	1	551	3	Y	-0-					6
03	620	N	418	-0-	-202	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					6
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					6
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					6
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	3	Y	-0-					6
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	3	Y	-0-					6
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	59	1	532	3	Y	-0-					6
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	57	1	558	3	Y	-0-					6
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-					6
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	-0-					6
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	65	1	596	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	42	-0-	-671	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					4
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					4
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	Y	-0-					4
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	102	1	1085	3	Y	-0-					4
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					4
06	660	N	160	-0-	-500	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					4
07	1240	N	992	-0-	-248	-0-	92	1	900	3	Y	-0-					4
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	137	1	1228	3	Y	-0-					4
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	91	1	887	3	Y	-0-					4
10	992	N	293	-0-	-699	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					4
*11	1320	N	204	-0-	-1116	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					4
12	1023	N	183	-0-	-840	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,777 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	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					1
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1	1	8			1
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					1
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					1
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			Y	-0-					1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					1
07	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			Y	-0-					1
08	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	3			Y	-0-					1
09	570	N	22	-0-	-548	-0-	22	3			Y	-0-					1
10	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	3			Y	-0-					1
*11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					1
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					1
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					1
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	3			Y	-0-					1
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					1
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					1
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					1
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					1
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					1

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
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	403	N	237	-0-	-166	-0-	13	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	2					2
							2	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	24	1	430	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	27	1	397	2	Y	2					3
							2	9									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	23	1	375	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1	396	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	24	1	382	2	Y	2					3
							2	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	391	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	25	1	401	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 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
WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	S	608	-0-	-229	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
02	644	S	636	-0-	-8	-0-	40	1	596	3	N	-0-					-0-
03	798	S	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-					-0-
04	763	S	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	N	-0-					-0-
05	777	S	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	N	-0-					-0-
06	780	S	712	-0-	-68	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-
07	775	S	758	-0-	-17	-0-	45	1	713	3	N	-0-					-0-
08	775	S	749	-0-	-26	-0-	46	1	703	3	N	-0-					-0-
09	723	S	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-
10	752	S	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	N	-0-					-0-
*11	720	S	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	N	-0-					-0-
12	744	S	732	-0-	-12	-0-	45	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	44	1	694	3	N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	41	1	664	3	N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	682	-0-	-38	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	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	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	341	-0-	-124	-0-	35	1	306	3	Y	-0-					12
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					12
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					12
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					12
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					12
06	330	N	66	-0-	-264	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					12
07	434	N	183	-0-	-251	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					12
08	403	N	168	-0-	-235	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					12
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					12
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					12
*11	150	N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					12
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-447	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					3
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					3
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					3
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					3
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					3
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					3
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1 9	183	3	Y	1	1	1			1
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					1
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					1
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1 9	177	3	Y	1					1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					1
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1 9	169	3	Y	1					1
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1 9	172	3	Y	1					1
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	345	3	Y	3	2	1			2
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1 9	283	3	Y	1	2	1			1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	178	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	22	1 3 9	325	3	Y	3	2	1			2
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	17	1 9	247	3	Y	1	2	1			1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1 9	294	3	Y	1	1	1			1
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	16	1 9	224	3	Y	1	1	1			1
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1 4 9	238	3	Y	4	1	1	2	8	2
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	13	1 2 9	239	3	Y	2	2	1			2
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1 9	253	3	Y	1	2	1			1
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	244	3	Y	2	1	1			2
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	247	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	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-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					1
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	27	1	424	3	Y	-0-					1
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	403	3	Y	1					2
							1	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	1					3
							1	9									
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					3
*11	420	N	419	-0-	-1	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					3
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	226	-0-	-104	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
12	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	83	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,011 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 #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					1
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					1
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					1
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					1
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					1
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					1
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	11	1	188	3	Y	1					1
							1	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					1
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					1
*11	180	N	92	-0-	-88	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					1
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 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 #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					1
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					1
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	105	3	Y	1					1
							1	9									
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
*11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 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	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-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	67	1	654	3	N	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	62	1	624	3	N	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	60	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	63	1	997	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	66	1	965	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	63	1	914	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	72	1	959	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	955	-0-	-35	-0-	67	1	888	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	71	1	902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	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-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	24	1	280	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	26	1	278	3	N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	195	-0-	-105	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	325	-0-	-202	-0-	23	1	299	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	532	N	301	-0-	-231	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	231	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 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 #: 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	27	1	261	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	29	1	261	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	31	1	265	3	Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	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
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 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	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-			-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	3	Y	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	18	1	405	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	17	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	15	1	300	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	15	1	312	3	Y	-0-			-0-
*11	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					1
*11	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					1
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 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. 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	465	N	438	-0-	-27	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 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-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					1
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					1
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					1
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					1
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	-0-					2
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	48	1	438	3	Y	-0-					2
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	37	1	396	3	Y	-0-					2
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	-0-					2
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					2
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					2
07	558	N	397	-0-	-161	-0-	37	1	360	3	Y	-0-					2
08	496	N	350	-0-	-146	-0-	35	1	315	3	Y	-0-					2
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					2
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					2
*11	330	N	218	-0-	-112	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					2
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	9	1	84	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	78	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

	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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	71	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	60	1	943	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	62	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	62	1	974	3	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	3	N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	67	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,481 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 #: 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	620	N	599	-0-	-21	-0-	61	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	574	-0-	-210	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	467	-0-	-215	-0-	40	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	53	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	85	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	57	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	591	-0-	-279	-0-	55	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	3	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	63	1	602	3	Y	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	617	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					2
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					2
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					2
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					2
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					2
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					2
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					2
*11	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					2
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 3	Y	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	12 1	122 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	11 1	111 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	11 1	111 3	Y	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 1	123 3	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	Y	-0-			-0-
*11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9 1	98 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	261	-0-	-700	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					1
02	672	N	284	-0-	-388	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					1
03	930	N	50	-0-	-880	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					1
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	3	Y	-0-					1
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	157	1	1691	3	Y	-0-					1
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	119	1	1176	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	100	1	979	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	1860	N	999	-0-	-861	-0-	100	1	899	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	105	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	143	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	143	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	140	1	1276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 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 #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

01	558 N	436	-0-	-122	-0-	31	1	401	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	26	1	322	3	N	-0-					-0-
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	3	N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	39	1	521	3	N	-0-					-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	42	1	540	3	N	-0-					-0-
*11	570 N	516	-0-	-54	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	45	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	14	1	206	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	208	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	15	1	220	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					1
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	222	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	219	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 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. GAS LIFT(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-	7	1	147	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					1
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 56 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	74	1	120	3	N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	70	1	140	3	N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	81	1	121	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	75	1	109	3	N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	80	1	115	3	N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	77	1	107	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	80	1	114	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	78	1	116	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	76	1	94	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	114	-0-	-66	-0-	64	1	50	3	N	-0-					-0-
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	17	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-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	-0-	-0-	-2	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-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-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	N	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	25	1	304	3	N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	244	-0-	-159	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	71	-0-	-199	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					1
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	120	N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, 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	744	N	681	-0-	-63	-0-	42	1	639	3	N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	43	1	636	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	39	1	637	3	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	609	-0-	-81	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	39	1	594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116 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	992	N	612	-0-	-380	-0-	42	1	569	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	672	N	244	-0-	-428	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					1
03	775	N	496	-0-	-279	-0-	24	1	472	3	Y	-0-					1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					1
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	Y	-0-					1
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	27	1	419	3	Y	-0-					1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	-0-					1
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	26	1	444	3	Y	1					2
							1	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	437	3	Y	2					4
							2	9									
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					4
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					4
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	201	2	Y	1					1
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	T. A.		430	-0-	430	852	25	1	405	2	Y	-0-					1
02	T. A.		383	-0-	383	1235	23	1	360	2	Y	-0-					1
03	T. A.		410	-0-	410	1645	23	1	387	2	Y	-0-					1
04	T. A.		399	-0-	399	2044	21	1	378	2	Y	-0-					1
05	T. A.		414	-0-	414	2458	22	1	392	2	Y	-0-					1
06	T. A.		405	-0-	405	2863	23	1	382	2	Y	-0-					1
07	T. A.		413	-0-	413	3276	23	1	390	2	Y	-0-					1
08	3698	X	422	-0-	-3276	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					1
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					1
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					1
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	1					1
							1	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					1
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	20	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	361	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					1
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					1
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					1
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					1
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					1
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
07	248	N	54	-0-	-194	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
08	248	N	54	-0-	-194	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
*11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					1
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					1
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 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 #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	25	1	654	3	N	-0-					-0-
02	644	N	500	-0-	-144	-0-	20	1	480	3	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	N	-0-					-0-
06	690	N	376	-0-	-314	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
08	620	N	188	-0-	-432	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
10	589	N	260	-0-	-329	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					1
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1 2 9	250	3	Y	2	2	1			1
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	14	1 2 9	216	3	Y	2	2	1			1
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1 2 9	217	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	252	3	Y	2	2	1			1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	259	3	Y	2	2	1			1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	246	3	Y	1	1	1			1
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1 1 9	256	3	Y	1	1	1			1
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1 4 9	251	3	Y	4	1	1	2	8	2
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1 2 9	251	3	Y	2	2	1			2
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1 1 9	257	3	Y	1	2	1			1
*11	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1 2 9	235	3	Y	2	1	1			2
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1 2 9	247	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 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. GAS LIFT(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-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
*11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	102	3	Y	1					1
							1	9									
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	96	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					2
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					2
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					2
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					2
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					2
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					2
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					2
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					2
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 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
SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

01	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					4
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					4
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					4
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					4
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					4
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					4
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	212	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					4
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					3
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					3
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	1					4
							1	9									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,727 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 #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					1
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	280	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					1
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					1
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					1
*11	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 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	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	279	-0-	-21	-0-	19	1	260	3	N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	298	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	25	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					2
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					2
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	279	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					1
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	27	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					1
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	260	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

01	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	250	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	239	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	243	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

01	1488	X	1180	-0-	-308	-0-	167	1	1013	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	1004	-0-	-340	-0-	149	1	855	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	830	-0-	-658	-0-	113	1	717	3	N	-0-					-0-
04	1260	X	990	-0-	-270	-0-	156	1	834	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	939	-0-	-239	-0-	156	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1140	X	847	-0-	-293	-0-	145	1	702	3	N	-0-					-0-
07	1116	X	866	-0-	-250	-0-	145	1	721	3	N	-0-					-0-
08	1023	X	901	-0-	-122	-0-	146	1	755	3	N	-0-					-0-
09	990	X	929	-0-	-61	-0-	146	1	783	3	N	-0-					-0-
10	930	X	860	-0-	-70	-0-	149	1	711	3	N	-0-					-0-
*11	870	X	812	-0-	-58	-0-	142	1	670	3	N	-0-					-0-
12	961	X	819	-0-	-142	-0-	147	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	454	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	96	1	454	3	Y	6	2	1	3	8	3
							7	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	124	1	488	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	128	1	503	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	126	1	489	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	126	1	485	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	120	1	490	3	Y	7	2	1	3	8	4
							8	9									
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	113	1	420	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	117	1	439	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	600	N	495	-0-	-105	-0-	111	1	382	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	113	1	367	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064147 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8600 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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	Y	-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
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	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	302	1	4680	2	Y	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	291	1	4231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	336	1	4671	2	Y	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	332	1	4413	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4790	-0-	-46	-0-	341	1	4449	2	Y	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	235	1	4511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	232	1	4492	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5022	X	4771	-0-	-251	-0-	221	1	4550	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	227	1	4427	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4580	-0-	-318	-0-	233	1	4347	2	Y	-0-					-0-
*11	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	218	1	4255	2	Y	-0-					-0-
*12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	222	1	4598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	78	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	69	1	922	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	80	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	90	1	921	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	97	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	91	1	905	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	99	1	932	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	87	1	956	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	95	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	69	1	906	3	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	76	1	861	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	68	1	911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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: 403 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 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 #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	310	N	215	-0-	-95	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	215	2	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					1
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					1
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	3	Y	-0-					2
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	20	1	380	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	26	1	449	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	3	Y	-0-					1
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	25	1	427	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	27	1	393	3	Y	2					2
							2	9									
*11	450	N	392	-0-	-58	-0-	26	1	365	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	29	1	400	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 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 #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 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 #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 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 #: 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1 9	323	2	Y	1	1	1			1
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1 9	282	2	Y	1					2
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1 9	314	2	Y	2	2	1			2
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	2 9	283	2	Y	1	1	1			2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1 9	298	2	Y	2	3	1			1
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	2 9	267	2	Y	1					2
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	16	1 9	253	2	Y	1	1	1			2
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1 9	280	2	Y	1	3	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1 9	287	2	Y	2					2
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	2 9	274	2	Y	2	3	1			1
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1 9	266	2	Y	1	1	1			1
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1 9	262	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	77	-0-	-233	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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 #: 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	403	N	373	-0-	-30	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	401	-0-	-79	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	19	1	463	3	N	-0-					-0-
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
08	496	N	383	-0-	-113	-0-	15	1	368	3	N	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	353	-0-	-7	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	134 29	1 9	1866	3	Y	26	51	1			9
02	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	115 21	1 9	1490	3	Y	19					28
03	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	55 12	1 9	736	3	Y	11	24	1			15
04	1950	N	887	-0-	-1063	-0-	69 11	1 9	807	3	Y	10	16	1			9
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	124 19	1 9	1513	3	Y	17					26
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	138 21	1 9	1655	3	Y	19	20	1			25
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	166 22	1 9	1684	3	Y	20	24	1	3	8	18
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	172 26	1 9	1834	3	Y	24	28	1	2	8	12
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	150 19	1 9	1732	3	Y	17					29
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158 28	1 9	1681	3	Y	25	29	1			25
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	198 21	1 9	2208	3	Y	19	28	1			16
12	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	95 15	1 9	1463	3	Y	14					30

TOTAL GAS PROD: 20,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-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
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	590	-0-	-92	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
02	560	N	194	-0-	-366	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
03	372	N	137	-0-	-235	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	3	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	3	N	-0-					-0-
08	868	N	709	-0-	-159	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	38	1	622	3	N	-0-					-0-
10	806	N	666	-0-	-140	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	585	-0-	-105	-0-	36	1	549	3	N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 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. -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	1023	N	946	-0-	-77	-0-	67	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	868	-0-	-124	-0-	68	1	798	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	930	N	804	-0-	-126	-0-	71	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	679	-0-	-313	-0-	63	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	55	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	70	1	658	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	56	1	611	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	51	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	480	-0-	-264	-0-	34	1	446	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	366	-0-	-294	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	115	-0-	-443	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	195	2	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	76	-0-	-172	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
*11	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 936 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-			-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	12	1	291	3	N	-0-			-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	160	3	Y	1					1
							1	9									
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

01	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	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
MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 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	837	N	805	-0-	-32	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	43	1	619	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	41	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	47	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	497	-0-	-154	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	33	1	678	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	18	1	311	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	309	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	294	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	19	1	278	3	Y	1					1
							1	9									
*11	330	N	271	-0-	-59	-0-	18	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	268	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 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	1023	N	994	-0-	-29	-0-	71	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	62	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	84	1	863	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	91	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	85	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	91	1	852	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	80	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	89	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	870	3	Y	-0-					-0-
*11	930	N	879	-0-	-51	-0-	71	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	869	-0-	-123	-0-	60	1	809	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	170	-0-	-109	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	7	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	22	1	422	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	20	1	399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	450	N	376	-0-	-74	-0-	18	1	356	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	315	-0-	-150	-0-	16	1	297	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	108	1 9	307	3	Y	1	1	1			1
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	98	1 9	274	3	Y	1	1	1			1
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	79	1 9	273	3	Y	1	1	1			1
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	108	2 9	341	3	Y	2	2	1			1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	110	1 9	350	3	Y	1	2	1			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	108	1 9	345	3	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	111	1 9	346	3	Y	1	1	1			-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	111	1 9	341	3	Y	1	1	1			-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	105	1 9	291	3	Y	1	1	1			-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	107	2 9	285	3	Y	2	2	1			-0-
*11	450	N	379	-0-	-71	-0-	104	2 9	273	3	Y	2	1	1			1
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	107	1 9	271	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	744	N	631	-0-	-113	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-					-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	26	1	614	3	N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	22	1	524	3	N	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	28	1	582	3	N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	484	-0-	-116	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,035 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 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 #: 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	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	X	239	-0-	-2861	-0-	25	1	213	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	2800	X	163	-0-	-2637	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					2
03	434	X	64	-0-	-370	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					2
04	360	X	179	-0-	-181	-0-	19	1	159	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	341	X	212	-0-	-129	-0-	22	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
06	240	X	186	-0-	-54	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					2
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					2
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					2
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					2
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					2
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	1					3
							1	9									
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	235	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	12	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	11	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	270	N	220	-0-	-50	-0-	11	1	207	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	12	1	222	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	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-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	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	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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 #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	1					1
							1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	1	1			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	15	1	217	2	Y	2					2
							2	9									
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	2	Y	-0-	1	1			1
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	8	1	121	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	138	2	Y	1					1
							1	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	118	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	40	1	301	3	Y	1					4
							1	9									
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	24	1	219	3	Y	1					5
							1	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	536	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	1					4
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-					4
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	36	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	20	1	314	3	Y	-0-					5
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					5
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	Y	-0-					5
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	2					7
							2	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	97	1	577	3	Y	1					3
							1	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	79	1	554	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	105	1	629	3	Y	1					1
							1	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	105	1	607	3	Y	-0-					1
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	100	1	564	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	104	1	578	3	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	104	1	546	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	99	1	510	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	103	1	504	3	Y	2					2
							2	9									
*11	630	N	617	-0-	-13	-0-	105	1	509	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	105	1	471	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	667	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	55	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	71	1	683	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	71	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	69	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	71	1	632	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	75	1	635	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	686	-0-	-4	-0-	72	1	607	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	74	1	604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 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	496	N	392	-0-	-104	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	14	1	330	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 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 -D- WELL #: 5 RRCID -> 067339 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					5
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					5
04	480	N	198	-0-	-282	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					5
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					5
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	496	N	346	-0-	-150	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					5
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					4
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					4
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	2					6
							2	9									
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	41	1	645	3	N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	37	1	613	3	N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	S	791	-0-	-480	-0-	49	1	742	3	N	-0-					-0-
02	1064	S	998	-0-	-66	-0-	63	1	935	3	N	-0-					-0-
03	944	S	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-
04	919	S	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	3	N	-0-					-0-
05	1116	S	794	-0-	-322	-0-	47	1	747	3	N	-0-					-0-
06	900	S	887	-0-	-13	-0-	53	1	834	3	N	-0-					-0-
07	977	S	977	-0-	-0-	-0-	58	1	919	3	N	-0-					-0-
08	953	S	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	-0-					-0-
09	900	S	891	-0-	-9	-0-	52	1	839	3	N	-0-					-0-
10	992	S	883	-0-	-109	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-
*11	930	S	812	-0-	-118	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-
12	930	S	838	-0-	-92	-0-	52	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	35	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	120	-0-	-300	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	395	-0-	-145	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	48	-0-	-342	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					4
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					4
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					3
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					3
*11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					3
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	51	1	556	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	28	1	530	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	16	1	327	3	Y	2					5
							2	9									
04	600	N	90	-0-	-510	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					5
05	620	N	96	-0-	-524	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	4	1			1
06	330	N	110	-0-	-220	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					1
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					1
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	22	1	204	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	12	1	120	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	12	1	115	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

01	558	N	537	-0-	-21	-0-	50	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	329	-0-	-198	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	47	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	211	-0-	-285	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	37	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	2	Y	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01	465	N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	40	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	42	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	42	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	41	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	420	-0-	-30	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	116	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1217	-0-	-1051	-0-	84	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1061	-0-	-1450	-0-	83	1	978	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	961	-0-	-929	-0-	85	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	965	-0-	-678	-0-	89	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	915	-0-	-675	-0-	84	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	814	-0-	-519	-0-	78	1	736	2	N	-0-					-0-
08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	117	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	N	-0-					-0-
*11	1350	X	881	-0-	-469	-0-	71	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	893	-0-	-502	-0-	62	1	831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	135	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	95	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	912	2	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	82	1	905	2	N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	86	1	832	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	120	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	148	1	1738	2	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	158	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	153	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	160	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	151	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	134	1	1474	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	162	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	114	1	1492	2	N	-0-					-0-
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	134	1	1525	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	121	1	1624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

01	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	531	-0-	-39	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	462	-0-	-96	-0-	190	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	41	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	39	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	47	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 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	372	N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
10	527	N	225	-0-	-302	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					1
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	22	1	381	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	13	1	232	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	357	2	Y	2					2
							2	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	231	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	20	1	328	2	Y	1					2
							1	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	204	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	450	N	185	-0-	-265	-0-	11	1	173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	154	-0-	-218	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	87	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	98	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	102	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	107	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	107	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	102	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	104	1	1144	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	113	1	1089	2	N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	90	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	83	1	1109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	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
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 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	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	152	1	1428	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	142	1	1297	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
03	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	110	1	1149	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	151	1	1464	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	158	1	1513	3	Y	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	154	1	1442	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
07	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	161	1	1487	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	162	1	1450	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	158	1	1396	3	Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	185	1	1560	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	186	1	1528	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	775	N	715	-0-	-60	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	39	1	585	3	N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	45	1	671	3	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	40	1	646	3	N	-0-					-0-
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	513	-0-	-177	-0-	31	1	482	3	N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	42	1	641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	811	S	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
02	747	S	747	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	S	785	-0-	-52	-0-	50	1	735	3	N	-0-					-0-
04	794	S	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
05	837	S	805	-0-	-32	-0-	47	1	758	3	N	-0-					-0-
06	768	S	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	3	N	-0-					-0-
07	816	S	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	N	-0-					-0-
08	806	S	751	-0-	-55	-0-	46	1	705	3	N	-0-					-0-
09	780	S	772	-0-	-8	-0-	45	1	727	3	N	-0-					-0-
10	806	S	783	-0-	-23	-0-	45	1	738	3	N	-0-					-0-
*11	720	S	638	-0-	-82	-0-	39	1	599	3	N	-0-					-0-
12	806	S	647	-0-	-159	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2102 RRCID -> 072285 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, H&C FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 072588 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 4715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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. 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	63	1	1532	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	69	1	1640	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	57	1	1346	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	60	1	1384	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	64	1	1413	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	62	1	1351	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	65	1	1358	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	68	1	1351	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	60	1	1250	2	N	-0-			-0-
*11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	58	1	1213	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	53	1	1112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	465	N	405	-0-	-60	-0-	25	1	380	3	N	-0-			-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	24	1	355	3	N	-0-			-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	N	-0-			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-			-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	24	1	381	3	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-			-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	28	1	423	3	N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-			-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	25	1	403	3	N	-0-			-0-
*11	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	3	N	-0-			-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	26	1	391	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 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	2139	S	2056	-0-	-83	-0-	127	1	1929	3	N	-0-					-0-
02	1960	S	1878	-0-	-82	-0-	118	1	1760	3	N	-0-					-0-
03	2046	S	1957	-0-	-89	-0-	124	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	1980	S	1916	-0-	-64	-0-	115	1	1801	3	N	-0-					-0-
05	2077	S	2039	-0-	-38	-0-	120	1	1919	3	N	-0-					-0-
06	1890	S	1855	-0-	-35	-0-	110	1	1745	3	N	-0-					-0-
07	1984	S	1898	-0-	-86	-0-	112	1	1785	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2046	S	1864	-0-	-182	-0-	114	1	1750	3	N	-0-					-0-
09	1860	S	1856	-0-	-4	-0-	108	1	1748	3	N	-0-					-0-
10	1908	S	1908	-0-	-0-	-0-	110	1	1798	3	N	-0-					-0-
*11	1939	S	1939	-0-	-0-	-0-	118	1	1821	3	N	-0-					-0-
12	1922	S	1790	-0-	-132	-0-	111	1	1679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	725	3	N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	738	3	N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	47	1	724	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	44	1	721	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	639	-0-	-111	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	S	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
02	364	S	293	-0-	-71	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372	S	314	-0-	-58	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
04	300	S	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
05	310	S	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
06	300	S	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	S	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
08	310	S	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	S	161	-0-	-109	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
10	291	S	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
*11	275	S	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	255	S	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	40	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	38	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	Y	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	379	2	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 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	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	168	-0-	-42	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	34	1	375	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	334	-0-	-56	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	9	-0-	-425	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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: 1 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 7 RRCID -> 074637 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5022 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 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
FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

01	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	107	1 9	1540	3	Y	8	12	1			7
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	112	1 9	1255	3	Y	2	1	8			8
03	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	99	1 9	1097	3	Y	1					9
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	168	1 9	1546	3	Y	1					10
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	166	1 9	1545	3	Y	5	11	1			4
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	160	1 9	1562	3	Y	4					8
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	165	1 9	1661	3	Y	1					9
08	1767	X	1460	-0-	-307	-0-	69	1 9	1385	3	Y	5	12	1			2
09	1740	X	1396	-0-	-344	-0-	61	1 9	1329	3	Y	5					7
10	1829	X	1459	-0-	-370	-0-	77	1 9	1374	3	Y	7	11	1			3
*11	1770	X	1291	-0-	-479	-0-	68	1 9	1219	3	Y	4					7
12	1829	X	1223	-0-	-606	-0-	75	1 9	1147	3	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 18,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	3	N	-0-			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	25	1	186	3	N	-0-			-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	N	-0-			-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	3	N	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	N	-0-			-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	3	N	-0-			-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	20	1	214	3	N	-0-			-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	16	1	152	3	N	-0-			-0-
*11	240	N	146	-0-	-94	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	17	1	168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-			-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	137	1	1618	2	N	-0-			-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	127	1	1254	2	N	-0-			-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	1164	2	N	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	108	1	1017	2	N	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	116	1	1274	2	N	-0-			-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	114	1	1099	2	N	-0-			-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-			-0-
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	2	N	-0-			-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,489 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	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-			-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
*11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3		N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 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 #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	407	-0-	407	812	407	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	399	-0-	399	1211	399	3			Y	-0-					-0-
03	1606	N	395	-0-	-1211	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	129	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	206	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	311	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	165	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	120	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	118	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1828	2	N	-0-					-0-
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	122	1	1749	2	N	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	50	1	92	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	53	1	79	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	66	1	62	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	64	1	57	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	43	1	76	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	48	1	74	3	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	54	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	103	1	199	3	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	76	1	173	3	N	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	60	1	190	3	N	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	81	1	145	3	N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	89	1	163	3	N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	55	1	82	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	114	1	202	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	114	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	93	1	143	3	N	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	103	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 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	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	187	1	2354	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2190	-0-	-162	-0-	161	1	2029	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	1922	-0-	-620	-0-	144	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	190	1	2307	3	N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	200	1	2341	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	194	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	147	1	2198	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	134	1	2119	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	144	1	2164	3	N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	142	1	2224	3	N	-0-					-0-
*11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	132	1	2165	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	129	1	2224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

	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-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	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	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	339	-0-	-21	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	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
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	806	N	718	-0-	-88	-0-	60	1 9	657	3	Y	1					2
02	924	N	430	-0-	-494	-0-	21	1 9	408	3	Y	1					3
03	651	N	290	-0-	-361	-0-	13	1 9	276	3	Y	1					4
04	690	N	445	-0-	-245	-0-	21	2 9	422	3	Y	2					6
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	2 9	697	3	Y	2	6	1			2
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1 9	277	3	Y	1					3
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	20	1 9	361	3	Y	1					4
08	744	N	525	-0-	-219	-0-	27	1 9	497	3	Y	1					5
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1 9	715	3	Y	1	5	1			1
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	53	4 9	943	3	Y	4					5
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	3 9	830	3	Y	3					8
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1 9	872	3	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 2 L RRCID -> 080468 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 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	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
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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	78	1	1062	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	82	1	1109	3	Y	-0-			-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	3	Y	-0-			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	95	1	1187	3	Y	25			25
							28	9							
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	81	1	998	3	Y	-0-			25
07	1364	X	1147	-0-	-217	-0-	95	1	1012	3	Y	36			61
							40	9							
08	1364	X	1190	-0-	-174	-0-	97	1	1089	3	Y	4			65
							4	9							
09	1320	X	1140	-0-	-180	-0-	86	1	1054	3	Y	-0-			65
10	1302	X	1142	-0-	-160	-0-	94	1	1048	3	Y	-0-			65
*11	1140	X	1126	-0-	-14	-0-	89	1	1037	3	Y	-0-			65
*12	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	3	Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			3
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			3
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			3
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			3
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			3
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			3
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			3
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			3
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			3
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			3
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			3
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 915 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 #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

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-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	44	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	85	-0-	-473	-0-	25	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	91	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-56	-0-	72	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	64	1	585	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	738	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	82	1	732	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	80	1	703	3	Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	744	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	786	-0-	-24	-0-	82	1	696	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	80	1	658	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	437	-0-	-13	-0-	29	1	408	2	N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-
02	224	N	16	-0-	-208	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	N	-0-					-0-
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 1 RRCID -> 083759 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7880 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	47 3	Y	1	1 8		-0-
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	83 3	Y	1	1 8		-0-
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	84 3	Y	1	1 8		-0-
*11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	79 3	Y	-0-			-0-
12	93	X	88	-0-	-5	-0-	7 1 1 9	80 3	Y	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 417 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. "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	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 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	372	N	299	-0-	-73	-0-	25	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	14	1	260	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	263	3	Y	1					3
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	1					4
							1	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-	3	1			1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	1					2
							1	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	1					3
							1	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	1					4
							1	9									
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	18	1	329	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	Y	1					2
							1	9									
*11	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	336	3	Y	1					3
							1	9									
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	19	1	312	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	Y	-0-	1	1			2
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	24	1	449	3	Y	-0-	1	1			2
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	27	1	503	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					3
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	23	1	386	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	-0-					3
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	529	3	Y	2					5
							2	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	540	N	530	-0-	-10	-0-	29	1	500	3	Y	1					5
							1	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	3	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	192	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	108	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	81	1	331	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	65	1	308	3	Y	1					4
							1	9									
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	69	1	237	3	Y	1					5
							1	9									
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	82	1	377	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	94	1	459	3	Y	2					3
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	96	1	496	3	Y	1					4
							1	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	95	1	443	3	Y	1					5
							1	9									
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	87	1	387	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	95	1	429	3	Y	2					3
							2	9									
*11	510	N	481	-0-	-29	-0-	91	1	389	3	Y	1					4
							1	9									
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	95	1	396	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	125	1	561	3	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	116	1	538	3	N	-0-					-0-
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	84	1	362	3	N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	116	1	429	3	N	-0-					-0-
05	713	N	449	-0-	-264	-0-	113	1	336	3	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	109	1	333	3	N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	112	1	372	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	109	1	318	3	N	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	103	1	247	3	N	-0-					-0-
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	41	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	73	1	352	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	122	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

01	217	N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	11	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					1
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	990	-0-	-126	-0-	106	1 9	883	3	Y	1					6
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	94	1 9	796	3	Y	3	6	1	2	8	1
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	102	1	868	3	Y	-0-					1
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	905	3	Y	-0-					1
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	88	1	929	3	Y	-0-					1
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	73	1 9	851	3	Y	1	1	8			1
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	82	1	886	3	Y	-0-					1
08	1023	N	926	-0-	-97	-0-	74	1	852	3	Y	-0-					1
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	68	1	827	3	Y	-0-					1
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	885	3	Y	-0-					1
*11	900	N	842	-0-	-58	-0-	69	1	773	3	Y	-0-					1
12	930	N	123	-0-	-807	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

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
WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 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	1023	N	933	-0-	-90	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	54	1	807	3	N	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	61	1	894	3	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	56	1	894	3	N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	54	1	849	3	N	-0-					-0-
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	56	1	888	3	N	-0-					-0-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	57	1	873	3	N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	3	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	3	N	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	3	N	-0-					-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	55	1	838	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	450	-0-	-30	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 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	682	N	642	-0-	-40	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	26	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	24	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	25	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	28	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					1
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					1
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					1
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					1
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					1
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	13	1	222	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					1
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	140	3	Y	1					2
							1	9									
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	1	1			1
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	Y	1					2
							1	9									
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-	1	1			2
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	27	1	447	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	17	1	324	3	Y	-0-	1	1			2
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					2
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	21	1	400	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					2
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	434	N	198	-0-	-236	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					2
09	390	N	22	-0-	-368	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					2
*11	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					2
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	186	1 9	868	3	Y	1	2	1			3
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	162	1 9	710	3	Y	1					4
03	1085	N	691	-0-	-394	-0-	124	1 9	566	3	Y	1	2	1			3
04	1020	N	819	-0-	-201	-0-	165	1 9	653	3	Y	1					4
05	961	N	765	-0-	-196	-0-	164	2 9	599	3	Y	2	2	1			4
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	157	1	535	3	Y	-0-					4
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	166	2 9	564	3	Y	2	2	1			4
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	167	1 9	562	3	Y	1					5
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	162	1 9	572	3	Y	1					6
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	166	1 9	595	3	Y	1	2	1			5
*11	720	N	699	-0-	-21	-0-	160	1 9	538	3	Y	1					6
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	166	1 9	534	3	Y	1	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

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	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

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
MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

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	651	N	592	-0-	-59	-0-	36	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	33	1	495	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	589	N	194	-0-	-395	-0-	12	1	180	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
04	570	N	294	-0-	-276	-0-	19	1	273	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	28	1	402	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	21	1	383	3	Y	5	2	1	2	8	3
							6	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-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	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	103	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	73	1	105	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	57	1	93	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	48	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	110	1	265	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	102	1	269	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	85	1	283	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	113	1	333	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	116	1	333	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	111	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	112	1	258	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	106	1	242	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	102	1	220	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	104	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	330	N	264	-0-	-66	-0-	99	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	100	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	505	-0-	-22	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					3
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	47	1	396	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	52	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	37	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	40	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	39	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	36	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	453	-0-	-27	-0-	37	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	260	-0-	-19	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	258	-0-	-12	-0-	27	1	229	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	307	-0-	-65	-0-	33	1	274	3	Y	-0-					2
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	27	1	231	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	614	3	Y	1					4
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	52	1	442	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	620	N	422	-0-	-198	-0-	44	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	309	-0-	-351	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	250	-0-	-308	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	458	-0-	-22	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-	-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
GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

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	713	N	711	-0-	-2	-0-	76	1	634	3	Y	1					4
							1	9									
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	61	1	517	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	65	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	44	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	48	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	46	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	537	-0-	-33	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	45	1	504	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

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	72	-0-	-393	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	194	-0-	-166	-0-	10	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	133	-0-	-208	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	300	N	54	-0-	-246	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	255	3	Y	1					1
*12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	470	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	10	X	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	10	X	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	10	X	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	10	X	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	9	X	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	9	X	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	14	1	251	3	Y	1					1
							1	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	258	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					1
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 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	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 168 WELL #: 4 RRCID -> 098288 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5742 - 7023

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

01	217	N	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	156	-0-	-54	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 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	620	N	399	-0-	-221	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
02	448	N	280	-0-	-168	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	61	1	692	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	3	N	-0-					-0-
09	720	N	402	-0-	-318	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
10	744	N	292	-0-	-452	-0-	25	1	267	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	267	-0-	-393	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 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. GAS LIFT(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	334	-0-	-224	-0-	20	1	313	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	34	1	525	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	651	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	631	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	36	1	647	3	Y	9	3	1	4	8	5
							10	9									
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	33	1	615	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	34	1	622	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	660	N	626	-0-	-34	-0-	32	1	590	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	34	1	621	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

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	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	11	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					1
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	151	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	8	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	25	-0-	-275	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					1
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					1
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	279	N	118	-0-	-161	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

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-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 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	434	N	280	-0-	-154	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	2	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	50	1	548	2	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	63	1	610	2	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	399	-0-	-171	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
12	682	N	577	-0-	-105	-0-	40	1	537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 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	217	N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	119	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 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	1178 N	884	-0-	-294	-0-	51 2	1 9	831	3	Y	2	2	1			5
02	868 N	672	-0-	-196	-0-	38 1	1 9	633	3	Y	1					6
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	822	3	Y	1	2	1			5
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	1458	3	Y	3					8
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	727	3	Y	1	3	1			6
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1187	3	Y	1					7
07	1581 N	903	-0-	-678	-0-	51 2	1 9	850	3	Y	2	3	1			6
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	730	3	Y	1					7
09	1260 N	716	-0-	-544	-0-	41 1	1 9	674	3	Y	1					8
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	45 1	1 9	796	3	Y	1	2	1			7
*11	750 N	666	-0-	-84	-0-	37 1	1 9	628	3	Y	1					8
12	744 N	315	-0-	-429	-0-	19	1	296	3	Y	-0-	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 88 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 #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	416	-0-	-390	-0-	24	1	392	3	Y	-0-	1	1			3
02	728	N	122	-0-	-606	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					3
03	806	N	265	-0-	-541	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					3
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					3
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					3
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	34	1	541	3	Y	-0-					3
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	634	3	Y	1					4
							1	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	570	N	454	-0-	-116	-0-	25	1	428	3	Y	1					4
							1	9									
12	682	N	453	-0-	-229	-0-	27	1	426	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	78	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	102	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	104	1	1021	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	98	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	44	1	410	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	92	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	125	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	91	1	1189	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	466	-0-	-614	-0-	38	1	428	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	847	-0-	-517	-0-	59	1	788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 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	465	N	364	-0-	-101	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					3
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1			2
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					2
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					2
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	1					3
							1	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					3
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	1					4
							1	9									
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,137 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. "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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	Y	2	2	1				2
							2	9										
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	33	1	651	3	Y	3	2	1				3
							3	9										
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	30	1	635	3	Y	2	2	1				3
							2	9										
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	37	1	697	3	Y	2	4	1				1
							2	9										
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	35	1	717	3	Y	3	4	1				-0-
							3	9										
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	666	3	Y	3	2	1				1
							3	9										
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	37	1	712	3	Y	4	2	1	2	8		1
							4	9										
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	35	1	686	3	Y	2	2	1				1
							2	9										
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	34	1	653	3	Y	1	2	1				-0-
							1	9										
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	33	1	662	3	Y	5	4	1				1
							6	9										
*11	690	N	634	-0-	-56	-0-	31	1	600	3	Y	3	2	1				2
							3	9										
12	713	N	606	-0-	-107	-0-	30	1	573	3	Y	3	5	1				-0-
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 8,426 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. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	120	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	117	-0-	-393	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	115	-0-	-412	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	143	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	127	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	154	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	158	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	146	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	155	1	1218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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	62	X	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	50	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	45	1	486	3	Y	-0-					-0-
*11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	362	-0-	-258	-0-	23	1	339	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
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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	3	Y	3					4
							3	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	3	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-					2
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	118	1	1152	3	Y	3					5
							3	9									
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	118	1	1152	3	Y	-0-					5
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	130	1	1136	3	Y	-0-					5
07	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	134	1	1211	3	Y	2	4	1	1	8	2
							2	9									
08	1302	X	1270	-0-	-32	-0-	121	1	1148	3	Y	1					3
							1	9									
09	1260	X	1227	-0-	-33	-0-	123	1	1102	3	Y	2					5
							2	9									
10	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	117	1	1043	3	Y	1					6
							1	9									
*11	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	101	1	945	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	1333	X	1002	-0-	-331	-0-	98	1	901	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1	557	3	N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	32	1	544	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	555	-0-	-15	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

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
HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-		18	1 9	294	2	Y	1	1	1			1
02	308	N	282	-0-	-26	-0-		15	1 9	266	2	Y	1					2
03	341	N	309	-0-	-32	-0-		17	1 9	291	2	Y	1	1	1			2
04	300	N	287	-0-	-13	-0-		15	1 9	271	2	Y	1	1	1			2
05	310	N	293	-0-	-17	-0-		15	1 9	277	2	Y	1	2	1			1
06	300	N	277	-0-	-23	-0-		18	1 9	258	2	Y	1					2
07	310	N	263	-0-	-47	-0-		15	1 9	247	2	Y	1	1	1			2
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-		17	1 9	270	2	Y	1	3	1			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-		16	1 2 9	253	2	Y	2					2
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-		16	1 2 9	255	2	Y	2	3	1			1
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-		19	1 9	303	2	Y	1	1	1			1
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-		23	1 9	367	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-		14	1	234	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-		10	1	180	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-		8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-		7	1	150	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-		7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-		7	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-		9	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-		10	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	420	N	347	-0-	73	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					2
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
04	450	N	26	-0-	-424	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	571	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	1					2
							1	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	1					3
							1	9									
08	248	N	242	-0-	6	-0-	12	1	230	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	240	N	237	-0-	3	-0-	10	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	202	-0-	46	-0-	11	1	190	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	240	N	164	-0-	76	-0-	9	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
12	248	N	189	-0-	59	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 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	310	N	154	-0-	-156	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-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
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-			-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-			-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-			-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	40	1	612	3	N	-0-			-0-
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	33	1	488	3	N	-0-			-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	38	1	562	3	N	-0-			-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	36	1	571	3	N	-0-			-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	34	1	547	3	N	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-			-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	33	1	523	3	N	-0-			-0-
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	3	N	-0-			-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	30	1	482	3	N	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-			-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	3	N	-0-			-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 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 #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	517	-0-	-41	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	318	-0-	-162	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	27	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 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 #: 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	496	N	401	-0-	-95	-0-	16	1	385	3	N	-0-			-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	15	1	367	3	N	-0-			-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	374	3	N	-0-			-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	13	1	311	3	N	-0-			-0-
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
*11	360	N	308	-0-	-52	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-			-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291 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. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	255	-0-	-15	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	35	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	401	-0-	-49	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 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 "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	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 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	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-

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	744	N	690	-0-	-54	-0-	43	1	647	3	N	-0-			-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	39	1	576	3	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	3	N	-0-			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-			-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	N	-0-			-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	41	1	649	3	N	-0-			-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	43	1	653	3	N	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	N	-0-			-0-
10	682	N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	3	N	-0-			-0-
*11	660	N	472	-0-	-188	-0-	29	1	443	3	N	-0-			-0-
12	744	N	398	-0-	-346	-0-	25	1	373	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	88	3	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	78	3	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5 1	1 9	82	3	Y	1	1	8			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	86	3	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6 1	1 9	83	3	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4 2	1 9	80	3	Y	2	1	8			1
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4 1	1 9	82	3	Y	1					1
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	5 1	1 9	83	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	3	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	3	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	538	-0-	-51	-0-	33	1 3 9	502	3	Y	3	4	1			2
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	29	1 4 9	446	3	Y	4	4	1			2
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	26	1 4 9	395	3	Y	4	2	1	2	8	2
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1 6 9	492	3	Y	5	4	1			3
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	491	3	Y	3	4	1			2
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	480	3	Y	2	2	1			2
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	35	1 1 9	475	3	Y	1	1	1			2
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	27	1 8 9	486	3	Y	7	2	1	3	8	4
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	25	1 2 9	468	3	Y	2	3	1			3
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	496	3	Y	3	4	1			2
*11	510	N	472	-0-	-38	-0-	24	1 3 9	445	3	Y	3	2	1			3
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	23	1 3 9	423	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					1
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					1
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					1
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					1
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					1
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	112	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	44	1	544	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	42	1	507	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	53	1	658	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	49	1	600	3	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	3	N	-0-					-0-
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	44	1	530	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	284	-0-	-346	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
12	682	N	166	-0-	-516	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

	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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	120	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	116	1	1518	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	74	1	1431	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	61	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1371	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	75	1	1402	2	Y	-0-					-0-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,225 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. "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	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	73	1	169	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	80	1	179	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	78	1	173	3	N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	80	1	174	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	83	1	192	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	82	1	181	3	N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	78	1	157	3	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	81	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	79	1	154	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	81	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	102	1 9	299	3	Y	1	1	1			1
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	93	1 9	278	3	Y	1	1	1			1
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	56	1 9	225	3	Y	1	1	1			1
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	96	1 9	279	3	Y	2	2	1			1
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	100	1 9	256	3	Y	1	2	1			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	97	1 9	249	3	Y	1	1	1			-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	100	1 9	246	3	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	100	1 9	244	3	Y	1	1	1			-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	96	1 9	229	3	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	98	1 9	229	3	Y	2	2	1			-0-
*11	330	N	308	-0-	-22	-0-	95	1 9	211	3	Y	2	1	1			1
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	98	1 9	204	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	121	-0-	-29	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

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	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
ALLISON-MIERS WELL #: 7905 RRCID -> 104106 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5232 - 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	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-

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	434	N	299	-0-	-135	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	3	Y	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 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	403	N	329	-0-	-74	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 10 RRCID -> 104410 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 3048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	X	4	-0-	-4	-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	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 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 D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	30	1	231	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	218	-0-	-52	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	25	1	200	2	Y	-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
ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	X	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	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-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
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	186	N	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
02	308	N	34	-0-	-274	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	131	1	1402	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1201	-0-	-311	-0-	112	1	1089	3	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	79	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	71	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	61	1	1025	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	941	-0-	-361	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	912	-0-	-297	-0-	58	1	854	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	840	-0-	-240	-0-	54	1	786	3	N	-0-					-0-
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	56	1	743	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	795	-0-	-75	-0-	56	1	739	3	N	-0-					-0-
12	868	N	194	-0-	-674	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	73	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					1
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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
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	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-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	99	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	736	-0-	-442	-0-	55	1	681	3	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	3	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	112	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	112	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	112	1	1201	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	95	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	98	1	1186	3	N	-0-					-0-
*11	1260	N	328	-0-	-932	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

	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	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	15	1	362	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	372	N	90	-0-	-282	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	3	N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	195	-0-	-146	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 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	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	3	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	37	1	497	3	N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	3	N	-0-			-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	3	N	-0-			-0-
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	18	1	364	3	N	-0-			-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	17	1	394	3	N	-0-			-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	13	1	313	3	N	-0-			-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	14	1	325	3	N	-0-			-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	3	N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
*11	150	N	95	-0-	-55	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 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	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 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-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 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	93 N	62	-0-	-31	-0-	4 1 1 9	57 3	Y	1	1 1		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	58 3	Y	1	1 1		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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 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-	12	1	103	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	112	N	105	-0-		-7	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					1
03	124	N	104	-0-		-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					1
04	120	N	114	-0-		-6	-0-	12	1	101	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	124	N	115	-0-		-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-		-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					1
07	124	N	109	-0-		-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					1
08	124	N	99	-0-		-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					1
09	120	N	108	-0-		-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					1
10	124	N	95	-0-		-29	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
*11	106	N	106	-0-		-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1					2
								1	9									
12	124	N	108	-0-		-16	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-		-0-	-0-	2	1	21	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	30	N	-0-	-0-		-30	-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	27	N	27	-0-		-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-		-38	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	168	N	128	-0-		-40	-0-	6	1	121	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	155	N	114	-0-		-41	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	8			1
								1	9									
04	150	N	138	-0-		-12	-0-	7	1	130	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	155	N	132	-0-		-23	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					1
07	155	N	122	-0-		-33	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					1
08	124	N	120	-0-		-4	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					1
09	120	N	112	-0-		-8	-0-	4	1	107	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	124	N	113	-0-		-11	-0-	4	1	108	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*11	120	N	101	-0-		-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					1
12	124	N	103	-0-		-21	-0-	4	1	98	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	18	1 3 9	365	3	Y	3	3	1			2
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1 3 9	376	3	Y	3	3	1			2
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1 2 9	317	3	Y	2	2	1			2
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	438	3	Y	3	3	1			2
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	600	3	Y	5	4	1			3
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	703	3	Y	2	2	1			3
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	593	3	Y	1	1	1			3
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	24	1 6 9	620	3	Y	5	3	1			5
09	750	N	633	-0-	-117	-0-	23	1 3 9	607	3	Y	3	4	1			4
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	19	1 3 9	504	3	Y	3	5	1			2
*11	630	N	425	-0-	-205	-0-	15	1 3 9	407	3	Y	3	2	1			3
12	651	N	368	-0-	-283	-0-	14	1 2 9	352	3	Y	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	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
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	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-

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	96	1	375	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	87	1	349	3	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	416	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	425	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	97	1	366	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	100	1	385	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	92	1	361	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	96	1	390	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	472	-0-	-8	-0-	96	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	94	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
08	310	N	116	-0-	-194	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
09	300	N	65	-0-	-235	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 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	837	N	800	-0-	-37	-0-	57	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	46	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	52	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	629	-0-	-151	-0-	56	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	60	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	57	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	64	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	638	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	557	-0-	-103	-0-	45	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	46	1	620	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	40	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	31	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	34	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	Y	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 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	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	40	-0-	-200	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 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	806	N	769	-0-	-37	-0-	58	1	711	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	61	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	56	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	51	1	634	3	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	-0-					-0-
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 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
ALLISON-MIERS WELL #: 7405 RRCID -> 107899 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 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	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-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	878	-0-	-300	-0-	149	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	281	-0-	-867	-0-	118	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	270	-0-	-846	-0-	114	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	283	-0-	-557	-0-	127	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	144	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	137	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	141	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	141	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	137	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	141	1	167	2	Y	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	152	1	726	2	Y	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	216	1	1736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	344	-0-	-400	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	237	-0-	-183	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	102	-0-	-363	-0-	6	1	96	3	Y	-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 #: 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	3	N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	3	N	-0-			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	3	N	-0-			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	3	N	-0-			-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	64	1	1005	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	68	1	1085	3	N	-0-			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	82	1	1262	3	N	-0-			-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	89	1	1450	3	N	-0-			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	3	N	-0-			-0-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	3	N	-0-			-0-
*12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	191	1	2892	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-			-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	31	1	499	3	N	-0-			-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	3	N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-			-0-
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	20	1	385	3	N	-0-			-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	N	-0-			-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	378	3	N	-0-			-0-
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	15	1	264	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	308	-0-	-112	-0-	16	1	292	3	N	-0-			-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					1
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					1
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

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-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8	X	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	32	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	46	-0-	-729	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	756	N	362	-0-	-394	-0-	18	1	341	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	792	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	41	1	707	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	620	N	408	-0-	-212	-0-	15	1	390	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	780	N	142	-0-	-638	-0-	5	1	136	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	744	N	381	-0-	-363	-0-	14	1	364	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	390	N	334	-0-	-56	-0-	12	1	320	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	306	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	33	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	144	-0-	-186	-0-	15	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	317	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	25	1	359	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	24	1	350	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	24	1	323	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	18	1	320	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	17	1	304	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	300	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	330	N	289	-0-	-41	-0-	15	1	272	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	15	1	274	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

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
MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					2
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	18	1	318	3	Y	-0-					2
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	1					3
							1	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	31	1	502	3	Y	1					3
							1	9									
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	30	1	501	3	Y	1					4
							1	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	510	N	507	-0-	-3	-0-	28	1	478	3	Y	1					4
							1	9									
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	30	1	467	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	106	1 9	293	3	Y	1	2	1			1
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	94	1 2 9	226	3	Y	2	2	1			1
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	81	1 4 9	300	3	Y	4	1	1	2	8	2
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	104	1 3 9	282	3	Y	3	3	1			2
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	279	3	Y	1	2	1			1
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	273	3	Y	1	1	1			1
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	106	1 1 9	260	3	Y	1	1	1			1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	272	3	Y	4	1	1	2	8	2
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	98	1 2 9	260	3	Y	2	2	1			2
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	101	1 1 9	265	3	Y	1	2	1			1
*11	360	N	346	-0-	-14	-0-	98	1 2 9	246	3	Y	2	1	1			2
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	101	1 2 9	253	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	261	-0-	-9	-0-	29	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	25	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	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
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	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	35	1	706	3	N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	3	N	-0-					-0-
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	29	1	696	3	N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	32	1	707	3	N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	29	1	691	3	N	-0-					-0-
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	26	1	617	3	N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	686	-0-	-4	-0-	32	1	654	3	N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	340	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	266	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
09	270	N	137	-0-	-133	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 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 #: 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	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	310	N	96	-0-	-214	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
09	270	N	78	-0-	-192	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	3	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	49	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	58	1	1270	3	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	44	1	1047	3	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	N	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	398	-0-	-98	-0-	33	1	365	3	Y	-0-					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	364	3	Y	2					4
							2	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	1					5
							1	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	1					2
							1	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	2					4
							2	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					4
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	1					2
							1	9									
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	2					4
							2	9									
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	411	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	109	1	1221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	978	-0-	-107	-0-	59	1	919	3	N	-0-					-0-
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	53	1	903	3	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	50	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	52	1	947	3	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	949	3	N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	965	3	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	58	1	928	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	54	1	932	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	908	-0-	-52	-0-	50	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	51	1	898	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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
MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	193	-0-	-47	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	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: 827 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 #: 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	1					6
							1	9									
03	1209	N	860	-0-	-349	-0-	43	1	815	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	64	1	1132	3	Y	2					7
							2	9									
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	52	1	991	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	Y	1					7
							1	9									
07	1240	X	982	-0-	-258	-0-	55	1	924	3	Y	3	3	1	1	8	6
							3	9									
08	1240	X	920	-0-	-320	-0-	54	1	865	3	Y	1					7
							1	9									
09	1200	X	984	-0-	-216	-0-	56	1	926	3	Y	2					9
							2	9									
10	1054	X	991	-0-	-63	-0-	53	1	937	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
*11	960	X	908	-0-	-52	-0-	50	1	856	3	Y	2					9
							2	9									
12	1023	X	882	-0-	-141	-0-	53	1	828	3	Y	1	3	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

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	100	-0-	-55	-0-	53	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	17	1	37	3	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	259	3	Y	1					1
							1	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	112	1	419	3	Y	-0-					1
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	404	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	82	1	350	3	Y	1					2
							1	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	457	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	95	1	477	3	Y	2					3
							2	9									
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	86	1	231	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	815	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	964	3	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	3	N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	3	N	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	50	1	895	3	N	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	51	1	899	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	53	1	886	3	N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	54	1	869	3	N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	52	1	899	3	N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	50	1	888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	621	-0-	-61	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588	N	379	-0-	-209	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	26	1	452	3	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	3	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	42	1	669	3	N	-0-					-0-
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	34	1	596	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	531	-0-	-219	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-
12	744	N	486	-0-	-258	-0-	26	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	469	-0-	-71	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
10	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	275	-0-	-85	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	87	3	Y	1	1	1			1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					1
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	86	3	Y	1					1
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	93	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-	90					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
05	558	N	238	-0-	-320	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	570	N	317	-0-	-253	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
09	360	N	188	-0-	-172	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	73	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	67	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	46	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	65	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	92	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	68	1	197	3	Y	1					1
							1	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	76	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	76	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	75	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	73	1	102	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	75	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	78	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	215	-0-	-188	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
05	496	N	272	-0-	-224	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 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 #: 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
04	240	N	37	-0-	-203	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 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 #: 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-			-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	432	3	N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-			-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	19	1	449	3	N	-0-			-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	18	1	442	3	N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	N	-0-			-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	19	1	445	3	N	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
*11	450	N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-			-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-			-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	3	N	-0-			-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	625	3	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	23	1	540	3	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	563	-0-	-37	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	16	1	392	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	17	1	401	3	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	31	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	291	-0-	-69	-0-	21	1	270	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 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	713	N	154	-0-	-559	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
02	532	N	91	-0-	-441	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	707	3	N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	41	1	609	3	N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	644	-0-	-46	-0-	44	1	600	3	N	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	44	1	613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 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	279	N	230	-0-	-49	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	3	Y	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 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	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	136	-0-	-44	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
*11	180	X	87	-0-	-93	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
*12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	67	1	903	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	123	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	117	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	98	1	1025	3	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	128	1	1234	3	Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	128	1	1228	3	Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	121	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	912	-0-	-483	-0-	89	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	830	-0-	-534	-0-	83	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	676	-0-	-584	-0-	69	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	93	1	786	3	Y	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	93	1	787	3	Y	-0-					-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	153	1	1257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,143 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	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-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

01	620 N	553	-0-	-67	-0-	57	1	496	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	50	1	456	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	34	1	365	3	Y	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	589	3	Y	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	55	1	541	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	566	-0-	-85	-0-	57	1	509	3	Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	3	Y	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	3	Y	-0-			-0-
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	Y	-0-			-0-
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	3	N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-			-0-
*11	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	22	1	206	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	230	-0-	-130	-0-	24	1	204	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	527	N	410	-0-	-117	-0-	39	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	35	1	317	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	30	1	295	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	24	1	222	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	25	1	225	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	422	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	109	1	895	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	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
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	39	1	380	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	32	1	286	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	496	N	430	-0-	-66	-0-	41	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	37	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	37	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	36	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	37	1	309	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	347	-0-	-13	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 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	775	N	656	-0-	-119	-0-	270	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	361	-0-	-227	-0-	54	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	398	-0-	-222	-0-	50	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	55	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	61	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	48	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	50	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	Y	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	892	3	Y	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	904	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 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	341 N	332	-0-	-9	-0-	137	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	33	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	32	1	252	3	Y	-0-					-0-
*11	300 N	276	-0-	-24	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 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 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	Y	-0-					3
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					3
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					3
04	360	N	194	-0-	-166	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					3
05	372	N	234	-0-	-138	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					3
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					3
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					3
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					3
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	Y	-0-					3
*11	270	N	263	-0-	-7	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					3
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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	682	N	600	-0-	-82	-0-	50	1	549	3	Y	1						2
							1	9										
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	24	1	463	3	Y	1						3
							1	9										
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	21	1	439	3	Y	2						5
							2	9										
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	27	1	526	3	Y	2						7
							2	9										
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	Y	1	6	1				2
							1	9										
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	1						3
							1	9										
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	28	1	511	3	Y	2						5
							2	9										
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	31	1	563	3	Y	1						6
							1	9										
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	1	6	1				1
							1	9										
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	Y	2						3
							2	9										
*11	570	N	533	-0-	-37	-0-	29	1	502	3	Y	2						5
							2	9										
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	28	1	458	3	Y	1						6
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 #: 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 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	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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 #: 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	8 1 9	1	127	3	Y	1	1	1			1
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8 1 9	1	114	3	Y	1	1	1			1
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8 2 9	1	122	3	Y	2	1	1			1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	125	3	Y	1	1	1			1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					1
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	131	3	Y	1	1	8			1
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	127	3	Y	1	1	1			1
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	43	1	377	3	Y	-0-					3
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					3
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					3
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					3
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					3
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					3
07	341	N	182	-0-	-159	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					3
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					3
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					3
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					3
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					3
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	N	-0-					-0-
07	465	N	280	-0-	-185	-0-	26	1	254	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	415	-0-	-5	-0-	39	1	376	3	N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	38	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	23	1	185	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	18	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	11	X	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	11	X	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	115	1	1006	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	92	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	767	-0-	-163	-0-	66	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	920	-0-	-160	-0-	79	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	86	1	923	3	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	85	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	873	-0-	-150	-0-	88	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	83	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	90	1	856	3	Y	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	89	1	859	3	Y	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	100	1	914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7	X	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	11	X	3	-0-		-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	11	X	1	-0-		-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	11	X	8	-0-		-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-		-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	X	4	-0-		-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	8	X	5	-0-		-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	8	X	4	-0-		-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	8	X	4	-0-		-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	5	X	4	-0-		-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	X	3	-0-		-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						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 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

01	217	N	95	-0-		-122	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	196	N	41	-0-		-155	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-		-0-	-0-	11	1	99	3	Y	1					1
								1	9									
05	146	N	146	-0-		-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	149	N	149	-0-		-0-	-0-	14	1	134	3	Y	1					1
								1	9									
07	154	N	154	-0-		-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
08	155	N	132	-0-		-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	138	-0-		-12	-0-	6	1	131	3	Y	1					1
								1	9									
10	155	N	136	-0-		-19	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	128	N	128	-0-		-0-	-0-	7	1	120	3	Y	1					1
								1	9									
12	155	N	132	-0-		-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

01	372	N	355	-0-	-17	-0-	109	1	244	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	100	1	183	3	Y	-0-					2
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	85	1	219	3	Y	-0-					2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	117	1	251	3	Y	-0-					2
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	118	1	241	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	116	1	264	3	Y	1					2
							1	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	119	1	265	3	Y	-0-					2
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	100	1	265	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	102	1	282	3	Y	1					1
							1	9									
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	106	1	250	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	99	1	271	3	Y	-0-					1
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	110	1	264	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	317	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					2
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					2
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	32	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	27	1	270	3	Y	-0-					2
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	6	1	111	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	7	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					1
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					1
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	480	-0-	-109	-0-		40	1	439	3	Y	1					2
								1	9									
02	504	N	376	-0-	-128	-0-		19	1	356	3	Y	1					3
								1	9									
03	558	N	302	-0-	-256	-0-		14	1	287	3	Y	1					4
								1	9									
04	450	N	343	-0-	-107	-0-		16	1	326	3	Y	1					5
								1	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-		35	1	654	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-		30	1	537	3	Y	1					3
								1	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-		35	1	628	3	Y	2					5
								2	9									
08	682	N	559	-0-	-123	-0-		29	1	529	3	Y	1					6
								1	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-		30	1	555	3	Y	1	6	1			1
								1	9									
10	651	N	572	-0-	-79	-0-		30	1	540	3	Y	2					3
								2	9									
*11	540	N	514	-0-	-26	-0-		28	1	484	3	Y	2					5
								2	9									
12	620	N	539	-0-	-81	-0-		31	1	507	3	Y	1					6
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-		12	1	132	3	Y	1					1
								1	9									
02	168	N	109	-0-	-59	-0-		5	1	104	3	Y	-0-					1
03	155	N	127	-0-	-28	-0-		6	1	121	3	Y	-0-					1
04	150	N	104	-0-	-46	-0-		5	1	98	3	Y	1					2
								1	9									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-		6	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-		6	1	108	3	Y	1					1
								1	9									
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	3	Y	-0-					1
08	124	N	114	-0-	-10	-0-		6	1	108	3	Y	-0-					1
09	120	N	77	-0-	-43	-0-		4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-		6	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

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	5	N	1	-0-	-4	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-
*11	5	X	4	-0-	-1	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
12	5	X	2	-0-	-3	-0-		2	3			Y	-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
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	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	12	1	295	3	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	35	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	40	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	231	-0-	-249	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	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: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	396	-0-	-38	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	33	1	305	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	251	-0-	-199	-0-	26	1	223	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 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	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	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
SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-		-6	-0-		25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-		-6	-0-		22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-		-4	-0-		27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14	-0-		16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-		-24	-0-		7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-		-26	-0-		4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-		-28	-0-		3	3			N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-		-5	-0-		2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-		-2	-0-		2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-		-0-	-0-		169	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-		-0-	-0-		434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	620	N	602	-0-		-18	-0-		50	1	551	3	Y	1					2
									1	9									
02	560	N	466	-0-		-94	-0-		23	1	442	3	Y	1					3
									1	9									
03	589	N	398	-0-		-191	-0-		18	1	379	3	Y	1					4
									1	9									
04	570	N	556	-0-		-14	-0-		27	1	527	3	Y	2					6
									2	9									
05	612	N	612	-0-		-0-	-0-		31	1	579	3	Y	2	6	1			2
									2	9									
06	565	N	565	-0-		-0-	-0-		30	1	534	3	Y	1					3
									1	9									
07	611	N	611	-0-		-0-	-0-		32	1	577	3	Y	2					5
									2	9									
08	620	N	602	-0-		-18	-0-		31	1	570	3	Y	1					6
									1	9									
09	577	N	577	-0-		-0-	-0-		30	1	546	3	Y	1	6	1			1
									1	9									
10	620	N	595	-0-		-25	-0-		32	1	561	3	Y	2					3
									2	9									
*11	573	N	573	-0-		-0-	-0-		31	1	540	3	Y	2					5
									2	9									
12	589	N	579	-0-		-10	-0-		33	1	545	3	Y	1					6
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

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	806	N	792	-0-		-14	-0-	66	1 9	725	3	Y	1					2
02	700	N	544	-0-		-156	-0-	27	1 2 9	515	3	Y	2					4
03	713	N	188	-0-		-525	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					4
04	780	N	551	-0-		-229	-0-	26	1 2 9	523	3	Y	2					6
05	589	N	183	-0-		-406	-0-	9	1 1 9	173	3	Y	1	6	1			1
06	462	N	462	-0-		-0-	-0-	24	1 1 9	437	3	Y	1					2
07	618	N	618	-0-		-0-	-0-	32	1 2 9	584	3	Y	2					4
08	731	N	731	-0-		-0-	-0-	38	1 1 9	692	3	Y	1					5
09	710	N	710	-0-		-0-	-0-	37	1 1 9	672	3	Y	1	5	1			1
10	620	N	586	-0-		-34	-0-	31	1 2 9	553	3	Y	2					3
*11	720	N	634	-0-		-86	-0-	35	1 2 9	597	3	Y	2					5
12	744	N	682	-0-		-62	-0-	39	1 2 9	641	3	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

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-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					1
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					1
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					1
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	171	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					1
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	1					2
							1	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-	1	1			1
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
02	336	N	44	-0-	-292	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
07	434	N	203	-0-	-231	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					2
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	Y	1					3
							1	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-	1	1			2
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	349	3	Y	-0-					2
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	20	1	345	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	-0-					2
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	-0-	1	1			2
*11	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	357	3	Y	1					3
							1	9									
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	23	1	401	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	392	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	22	1	373	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	25	1	357	3	Y	2					2
							2	9									
*11	390	N	379	-0-	-11	-0-	25	1	353	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	364	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

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
SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16		-0-		5	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	84	N	62	-0-	-22		-0-		4	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	93	N	60	-0-	-33		-0-		4	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-		-0-		4	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	62	N	51	-0-	-11		-0-		3	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-		-0-		9	1	122	3	Y	1					1
									1	9									
07	178	N	178	-0-	-0-		-0-		12	1	166	3	Y	-0-					1
08	178	N	178	-0-	-0-		-0-		9	1	167	3	Y	2	1	1	1	8	1
									2	9									
09	176	N	176	-0-	-0-		-0-		9	1	166	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
10	186	N	77	-0-	-109		-0-		4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	180	N	12	-0-	-168		-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9		-0-		1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9		-0-		1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10		-0-		1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11		-0-		1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13		-0-		1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13		-0-		1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14		-0-		1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16		-0-		1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16		-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18		-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	5	-0-	-10		-0-		5	3			N	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7		-0-		7	3			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
SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

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	341	N	327	-0-	-14	-0-		20	1	306	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	308	N	290	-0-	-18	-0-		18	1	270	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	310	N	91	-0-	-219	-0-		5	1	84	3	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-		24	1	351	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-		22	1	311	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-		20	1	271	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	403	N	289	-0-	-114	-0-		20	1	268	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	341	N	307	-0-	-34	-0-		16	1	287	3	Y	4	1	1	2	8	2
								4	9									
09	300	N	298	-0-	-2	-0-		15	1	281	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-		16	1	290	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-		17	1	306	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-		17	1	313	3	Y	2	2	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

01	62	N	6	-0-	-56	-0-		6	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-		2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-		2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-		3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-		2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-		3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-		3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-		3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-		2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	4	-0-	-56	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	342	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	16	1	308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	296	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	18	1	337	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	332	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	17	1	297	3	Y	-0-	1	1			1
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	11	1	285	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	11	1	297	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PFLUGER 84 WELL #: 7 RRCID -> 132413 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	24	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	28	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	42	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	62	1	151	3	Y	-0-					1
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	29	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	33	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	25	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	98	-0-	-52	-0-	21	1	77	3	Y	-0-					1
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	17	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	Y	-0-	1	1			1
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	249	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	12	1	214	3	Y	1					2
							1	9									
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	227	3	Y	1					2
							1	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					2
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					2
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	230	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					1
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					1
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

	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	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

	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	449	-0-	-16	-0-	25	1	423	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	21	1	362	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	1					1
							1	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	113	-0-	-352	-0-	6	1	107	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	17	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	Y	2					2
							2	9									
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

01	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	276	3	Y	1	2	1				1
							1	9										
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	16	1	244	3	Y	2	2	1				1
							2	9										
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	5	1	77	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	2	2	1				1
							2	9										
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	16	1	296	3	Y	4	1	1	2	8		2
							4	9										
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	2	2	1				2
							2	9										
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	2	3	1				1
							2	9										
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	273	3	Y	2	1	1				2
							2	9										
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-						-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-						-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-						-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-						-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-						-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-						-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-						-0-
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-						-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 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	558	N	409	-0-	-149	-0-	19 10	1 9	380	3	Y	9	11	1			4
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	17 9	1 9	342	3	Y	8	6	1			6
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	19 10	1 9	368	3	Y	9	11	1			4
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	17 9	1 9	348	3	Y	8	8	1			4
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	12 7	1 9	261	3	Y	6	6	1			4
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	8 3	1 9	173	3	Y	3	5	1			2
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	366	3	Y	7	4	1			5
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	561	3	Y	9	9	1			5
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	505	3	Y	11	10	1			6
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	487	3	Y	9	10	1			5
*11	540	N	489	-0-	-51	-0-	24 10	1 9	455	3	Y	9	8	1			6
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	25 8	1 9	466	3	Y	7	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	460	-0-		-36		-0-		38	1 1 9	421	3	Y	1					2
02	448	N	358	-0-		-90		-0-		18	1	340	3	Y	-0-					2
03	465	N	357	-0-		-108		-0-		16	1 2 9	339	3	Y	2					4
04	450	N	389	-0-		-61		-0-		19	1 1 9	369	3	Y	1					5
05	422	N	422	-0-		-0-		-0-		21	1 1 9	400	3	Y	1	5	1			1
06	395	N	395	-0-		-0-		-0-		21	1 1 9	373	3	Y	1					2
07	426	N	426	-0-		-0-		-0-		22	1 1 9	403	3	Y	1					3
08	434	N	417	-0-		-17		-0-		22	1 1 9	394	3	Y	1					4
09	405	N	405	-0-		-0-		-0-		21	1 1 9	383	3	Y	1	4	1			1
10	434	N	407	-0-		-27		-0-		22	1 1 9	384	3	Y	1					2
*11	391	N	391	-0-		-0-		-0-		21	1 1 9	369	3	Y	1					3
12	434	N	404	-0-		-30		-0-		23	1 1 9	380	3	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-		-22		-0-		33	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-		-112		-0-						Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-		-186		-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	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-		-0-		-0-		58	1 2 9	506	3	Y	2	1	1			1
09	606	N	606	-0-		-0-		-0-		70	1 2 9	534	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
10	698	N	698	-0-		-0-		-0-		80	1 6 9	612	3	Y	5	4	1			1
*11	644	N	644	-0-		-0-		-0-		76	1 3 9	565	3	Y	3	2	1			2
*12	700	N	700	-0-		-0-		-0-		81	1 4 9	615	3	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

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	471	-0-		-56		-0-		64	1	407	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-		-0-		-0-		57	1	336	3	N	-0-					-0-
03	465	N	338	-0-		-127		-0-		45	1	293	3	N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-		-19		-0-		62	1	369	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-		-14		-0-		64	1	356	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-		-0-		-0-		57	1	353	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-		-0-		-0-		64	1	391	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-		-0-		-0-		64	1	402	3	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-		-0-		-0-		62	1	383	3	N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-		-27		-0-		64	1	374	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	423	-0-		-27		-0-		62	1	361	3	N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-		-24		-0-		64	1	377	3	N	-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
ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	52	1	572	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	25	1	470	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	418	-0-	-202	-0-	19	1	397	3	Y	2					5
							2	9									
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	19	1	377	3	Y	1					6
							1	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	1					3
							1	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	Y	2					5
							2	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	Y	1					6
							1	9									
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	30	1	548	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	547	3	Y	2					3
							2	9									
*11	570	N	531	-0-	-39	-0-	29	1	500	3	Y	2					5
							2	9									
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	534	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	36	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	41	1	345	3	Y	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1612	X	602	-0-	-1010	-0-	75	1	527	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	502	-0-	-954	-0-	60	1	440	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	X	374	-0-	-773	-0-	42	1	332	3	N	-0-					-0-
04	720	X	515	-0-	-205	-0-	40	1	475	3	N	-0-					-0-
05	744	X	502	-0-	-242	-0-	39	1	463	3	N	-0-					-0-
06	570	X	496	-0-	-74	-0-	43	1	452	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	X	493	-0-	-65	-0-	46	1	445	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	527	X	526	-0-	-1	-0-	45	1	480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	X	464	-0-	-46	-0-	40	1	423	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-					-0-
*11	510	X	441	-0-	-69	-0-	41	1	400	3	N	-0-					-0-
12	527	X	439	-0-	-88	-0-	40	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	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
ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

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	528	N	528	-0-		-0-	-0-		44	1 9	483	3	Y	1					2
02	644	N	511	-0-		-133	-0-		25	1 9	485	3	Y	1					3
03	589	N	367	-0-		-222	-0-		17	1 9	349	3	Y	1					4
04	510	N	466	-0-		-44	-0-		22	1 9	442	3	Y	2					6
05	598	N	598	-0-		-0-	-0-		30	1 9	567	3	Y	1	5	1			2
06	535	N	535	-0-		-0-	-0-		28	1 9	506	3	Y	1					3
07	534	N	534	-0-		-0-	-0-		28	1 9	504	3	Y	2					5
08	615	N	615	-0-		-0-	-0-		32	1 9	582	3	Y	1					6
09	562	N	562	-0-		-0-	-0-		29	1 9	532	3	Y	1	6	1			1
10	548	N	548	-0-		-0-	-0-		29	1 9	517	3	Y	2					3
*11	600	N	365	-0-		-235	-0-		20	1 9	344	3	Y	1					4
12	589	N	418	-0-		-171	-0-		24	1 9	393	3	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

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	279	N	262	-0-		-17	-0-		28	1 9	232	3	Y	2	3	1			2
02	252	N	233	-0-		-19	-0-		27	1	206	3	Y	-0-					2
03	248	N	217	-0-		-31	-0-		21	1 9	195	3	Y	1					3
04	240	N	231	-0-		-9	-0-		25	1 9	205	3	Y	1	3	1			1
05	248	N	236	-0-		-12	-0-		25	1 9	210	3	Y	1					2
06	225	N	225	-0-		-0-	-0-		24	1	201	3	Y	-0-					2
07	248	N	230	-0-		-18	-0-		20	1	210	3	Y	-0-					2
08	248	N	216	-0-		-32	-0-		13	1	203	3	Y	-0-					2
09	240	N	224	-0-		-16	-0-		12	1	212	3	Y	-0-					2
10	218	N	218	-0-		-0-	-0-		12	1	206	3	Y	-0-					2
*11	213	N	213	-0-		-0-	-0-		13	1 9	199	3	Y	1					3
12	217	N	215	-0-		-2	-0-		12	1 9	201	3	Y	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					2
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					2
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	Y	-0-	1	1			1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-	1	1			1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					1
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	1					2
							1	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					2
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	36	1	609	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	32	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	25	1	475	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	Y	1					1
							1	9									
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	3	Y	-0-					1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	476	-0-	-237	-0-	26	1	448	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	620	N	378	-0-	-242	-0-	21	1	355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	122	-0-	-343	-0-	8	1	113	3	Y	1					1
							1	9									
*11	360	N	96	-0-	-264	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					1
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					1
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					1
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 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	992	N	714	-0-	-278	-0-	33 2	1 9	679	3	Y	2	1	1			4
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	26 2	1 9	543	3	Y	2	2	1			4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	978	3	Y	7	5	1			6
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	925	3	Y	7	8	1			5
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	883	3	Y	6	5	1			6
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	43 9	1 9	910	3	Y	8	8	1			6
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	41 7	1 9	857	3	Y	6	5	1			7
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	40 4	1 9	836	3	Y	4	7	1			4
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	40 10	1 9	804	3	Y	9	9	1			4
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	41 8	1 9	780	3	Y	7	7	1			4
*11	840	N	820	-0-	-20	-0-	41 8	1 9	771	3	Y	7	5	1			6
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	43 7	1 9	796	3	Y	6	7	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	113	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1291	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	169	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	178	1	1238	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	170	1	1263	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	162	1	1136	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	168	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	168	1	1238	3	N	-0-					-0-
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	157	1	1252	3	N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	163	1	1297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,564 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	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	266	X	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 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	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 #: 1141S RRCID -> 136366 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4385 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	19	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	11	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	340	-0-	-435	-0-	9	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	322	-0-	-158	-0-	9	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	112	-0-	-128	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	171	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	119	1	1052	3	N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	168	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	178	1	1239	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	170	1	1267	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	164	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	168	1	1164	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	169	1	1244	3	N	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	N	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	163	1	1293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	3	Y	-0-					1
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					1
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					1
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					1
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					1
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	13	1	213	3	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	1	1			1
*11	240	N	110	-0-	-130	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	587	-0-	-2	-0-	34	1	553	3	Y	-0-	1	1			2
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	3	Y	-0-	1	1			2
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	Y	1					3
							1	9									
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	24	1	459	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	Y	-0-					3
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	610	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	23	1	366	3	Y	-0-					3
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	Y	2					5
							2	9									
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	29	1	512	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	Y	-0-					4
12	651	N	438	-0-	-213	-0-	26	1	412	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	10	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	105	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	124	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	15	1	141	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	134	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	537	-0-	-52	-0-	33	1	501	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	29	1	441	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	29	1	444	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	38	1	516	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	27	1	499	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	28	1	513	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	540	N	525	-0-	-15	-0-	27	1	495	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	17	1	319	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	15	1	135	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	13	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

01	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	382	-0-	-8	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 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	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	367	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	18	1	321	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	1					1
							1	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	346	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	20	1	336	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	19	1	319	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	22	1	315	3	Y	1					1
							1	9									
*11	360	N	333	-0-	-27	-0-	22	1	309	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	232	-0-	-481	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	37	1	314	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					3
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	21	1	187	3	Y	1					4
							1	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	315	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	Y	1					3
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					3
07	372	N	230	-0-	-142	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					3
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					3
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-					3
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					3
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	1					4
							1	9									
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	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
SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 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	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 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-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
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	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 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	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 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	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	8 1	1 9	169	3	Y	1	1	1			1
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	8 1	1 9	155	3	Y	1	1	1			1
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	10 2	1 9	184	3	Y	2	2	1			1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	193	3	Y	2	2	1			1
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	190	3	Y	1	1	1			1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	184	3	Y	2	2	1			1
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	9 2	1 9	185	3	Y	2	1	1			2
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	184	3	Y	1	2	1			1
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	9 2	1 9	181	3	Y	2	2	1			1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	189	3	Y	2	2	1			1
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	185	3	Y	1	1	1			1
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	184	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					1
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					1
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					1
*11	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

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-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	27	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	243	-0-	-27	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	3	N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 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	279	N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	3	N	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	19	1	144	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 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	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	48	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	55	1	1122	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	52	1	1202	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	47	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	51	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	47	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	45	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	49	1	1082	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	52	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	53	1	1066	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-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, 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 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	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,108 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	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245						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
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	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					1
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					1
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					1
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	146	3	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					1
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					1
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					1
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1116	N	927	-0-	-189	-0-	56	1	871	3	N	-0-					-0-
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	51	1	878	3	N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	N	-0-					-0-
04	900	N	829	-0-	-71	-0-	45	1	784	3	N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	994	3	N	-0-					-0-
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	49	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	59	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	57	1	995	3	N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	44	1	778	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	119	-0-	-121	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 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	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			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
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	15	1	286	3	Y	-0-	1	1			1
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	20	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	320	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					2
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	18	1	300	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	1					3
							1	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-	1	1			2
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 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	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 #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	N	-0-					-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
07	527 N	418	-0-	-109	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-					-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	14B2	EXT	1404	-0-	1404	1404	1403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	1365	-0-	1365	2769	1364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	1081	-0-	1081	3850	1081	2			N	-0-					-0-
09	4991	X	1141	-0-	-3850	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	948	-0-	-416	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	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
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	775	N	499	-0-	-276	-0-	87	1	412	3	N	-0-					-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	79	1	318	3	N	-0-					-0-
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	62	1	378	3	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	84	1	476	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	87	1	439	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	3	N	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	87	1	402	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	87	1	479	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	81	1	476	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	87	1	456	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	501	-0-	-39	-0-	84	1	417	3	N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	87	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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: 385 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	651	N	607	-0-	-44	-0-	32	1	575	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	29	1	535	3	N	-0-					-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	35	1	576	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	540	-0-	-30	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	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 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 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	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	94	1	1417	3	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	83	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	94	1	1392	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	79	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	83	1	1328	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	85	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	76	1	1217	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	77	1	1176	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	75	1	1214	3	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	76	1	1249	3	N	-0-					-0-
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	74	1	1126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	22	1	523	3	N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	23	1	527	3	N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
07	558	N	418	-0-	-140	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
09	540	N	264	-0-	-276	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 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 #: 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 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	806	N	784	-0-	-22	-0-	32	1	752	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	30	1	700	3	N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	31	1	710	3	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	728	3	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	756	-0-	-24	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	35	1	747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	111	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	121	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	126	1	1646	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	85	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	81	1	1566	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	74	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	77	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	73	1	1506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	153	1	341	3	N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	138	1	297	3	N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	151	1	322	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	146	1	314	3	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	152	1	317	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	146	1	276	3	N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	132	1	203	3	N	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	150	1	269	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	151	1	269	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	151	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	150	1	302	3	N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	155	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	345	-0-	-765	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	27	-0-	-1027	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	840	N	17	-0-	-823	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	372	N	57	-0-	-315	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	3	N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	254	-0-	-16	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	105	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1497	-0-	-99	-0-	94	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	113	1	1663	3	N	-0-					-0-
04	1830	X	1740	-0-	-90	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	1891	X	1793	-0-	-98	-0-	105	1	1688	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1559	-0-	-151	-0-	93	1	1466	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	99	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1700	-0-	-98	-0-	104	1	1596	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1681	-0-	-59	-0-	98	1	1583	3	N	-0-					-0-
10	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	100	1	1643	3	N	-0-					-0-
*11	1650	X	1567	-0-	-83	-0-	96	1	1471	3	N	-0-					-0-
*12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	596	-0-	-55	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	25	1	409	3	N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	416	-0-	-34	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	1					1
							1	9									
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					1
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	3	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	7	1	172	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	395	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	16	1	332	3	Y	-0-	1	1			1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	14	1	278	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	10	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	143	-0-	-260	-0-	7	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

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	520	-0-	-38	-0-		92	1 9	427	3	Y	1	1	1			1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-		86	1 2 9	424	3	Y	2	1	1			2
03	527	N	454	-0-	-73	-0-		68	1 2 9	384	3	Y	2	2	1			2
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-		94	1 2 9	480	3	Y	2	3	1			1
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-		99	1 2 9	571	3	Y	2	3	1			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-		94	1 3 9	493	3	Y	3	2	1			1
07	589	N	546	-0-	-43	-0-		94	1 1 9	451	3	Y	1	2	1			-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-		98	1 2 9	536	3	Y	2	1	1			1
09	600	N	560	-0-	-40	-0-		93	1 1 9	466	3	Y	1	2	1			-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-		92	1 4 9	424	3	Y	4	3	1			1
*11	630	N	460	-0-	-170	-0-		87	1 1 9	372	3	Y	1	1	1			1
12	589	N	441	-0-	-148	-0-		89	1 2 9	350	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

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	1085	N	962	-0-	-123	-0-		112	1 2 9	848	3	Y	2	3	1			2
02	980	N	766	-0-	-214	-0-		98	1 3 9	665	3	Y	3	2	1			3
03	1085	N	814	-0-	-271	-0-		85	1 2 9	727	3	Y	2	2	1			3
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		124	1 6 9	1060	3	Y	5	6	1			2
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		126	1 4 9	1126	3	Y	4	6	1			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		123	1 4 9	1067	3	Y	4	3	1			1
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-		126	1 4 9	1060	3	Y	4	4	1			1
08	1271	N	1172	-0-	-99	-0-		124	1 3 9	1045	3	Y	3	3	1			1
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		125	1 4 9	1079	3	Y	4	4	1			1
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		125	1 8 9	1079	3	Y	7	7	1			1
*11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-		118	1 8 9	973	3	Y	7	4	1			4
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-		121	1 4 9	964	3	Y	4	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 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-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

01	682	N	528	-0-	-154	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
02	616	N	411	-0-	-205	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

01	434	N	340	-0-	-94	-0-	16	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	15	1	295	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	12	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	145	-0-	-196	-0-	7	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	5	6	1			5
							6	9							
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	1					6
							1	9							
03	930	N	326	-0-	-604	-0-	27	1	Y	-0-					6
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	64	1	Y	1					7
							1	9							
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	89	1	Y	2	7	1			2
							2	9							
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	4					6
							4	9							
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	1					7
							1	9							
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	4	9	1			2
							4	9							
09	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	51	1	Y	4					6
							4	9							
10	1519	N	1023	-0-	-496	-0-	54	1	Y	5	9	1			2
							6	9							
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	4					6
							4	9							
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	1					7
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	434	N	382	-0-	-52	-0-	18	1	361	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	17	1	323	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	17	1	324	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	19	1	335	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	12	1	307	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	12	1	301	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	312	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	300	N	283	-0-	-17	-0-	10	1	271	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					1
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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: 840 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-		10	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-		9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-		10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-		8	1	145	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-		11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-		9	1	168	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-		10	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-		11	1	177	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-		12	1	189	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-		11	1	186	3	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-		10	1	179	3	N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-		10	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 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. 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	279	N	273	-0-	-6	-0-		13 2	1 9	258	3	Y	2	2	1			1
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-		12 2	1 9	238	3	Y	2	2	1			1
03	279	N	274	-0-	-5	-0-		13 4	1 9	257	3	Y	4	1	1	2	8	2
04	270	N	269	-0-	-1	-0-		14 1	1 9	254	3	Y	1	2	1			1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-		14 2	1 9	263	3	Y	2	2	1			1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-		15 1	1 9	255	3	Y	1	1	1			1
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-		15 1	1 9	265	3	Y	1	1	1			1
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-		11 2	1 9	275	3	Y	2	1	1			2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	267	3	Y	2	2	1			2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	271	3	Y	1	2	1			1
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-		9 2	1 9	251	3	Y	2	1	1			2
12	279	N	271	-0-	-8	-0-		10 2	1 9	259	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	27	1	402	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	25	1	381	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	29	1	418	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	32	1	428	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	440	3	Y	5	1	1	3	8	3
							6	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					1
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	138	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	55	-0-	-95	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	3	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	3	N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	39	1	700	3	N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	41	1	690	3	N	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	40	1	643	3	N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	38	1	667	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	710	-0-	-10	-0-	39	1	671	3	N	-0-					-0-
12	713	N	487	-0-	-226	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	1					1
							1	9									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					1
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	413	3	Y	-0-					1
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	18	1	345	3	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	17	1	344	3	Y	2					4
							2	9									
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	18	1	365	3	Y	1					5
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	1					2
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	Y	2					4
							2	9									
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	425	3	Y	1					5
							1	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	22	1	399	3	Y	1					2
							1	9									
*11	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	366	3	Y	2					4
							2	9									
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	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-	8	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	599	-0-	-114	-0-	50	1	548	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	25	1	471	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	23	1	467	3	Y	2					5
							2	9									
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	26	1	511	3	Y	2					7
							2	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	2					5
							2	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	Y	1					6
							1	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	30	1	541	3	Y	2					3
							2	9									
*11	570	N	546	-0-	-24	-0-	30	1	514	3	Y	2					5
							2	9									
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	32	1	517	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	279	N	264	-0-	-15	-0-	33	1	231	3	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	28	1	210	3	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	142	-0-	-137	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

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	266	-0-		-13		-0-	16	1 2 9	248	3	Y	2	2	1			1
02	252	N	234	-0-		-18		-0-	14	1 2 9	218	3	Y	2	2	1			1
03	248	N	112	-0-		-136		-0-	7	1 2 9	103	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	270	N	254	-0-		-16		-0-	16	1 1 9	237	3	Y	1	1	1			1
05	259	N	259	-0-		-0-		-0-	17	1 2 9	240	3	Y	2	2	1			1
06	255	N	255	-0-		-0-		-0-	17	1 1 9	237	3	Y	1	1	1			1
07	257	N	257	-0-		-0-		-0-	18	1	239	3	Y	-0-					1
08	266	N	266	-0-		-0-		-0-	14	1 4 9	248	3	Y	4	1	1	2	8	2
09	270	N	260	-0-		-10		-0-	13	1 2 9	245	3	Y	2	2	1			2
10	266	N	266	-0-		-0-		-0-	14	1 1 9	251	3	Y	1	2	1			1
*11	270	N	261	-0-		-9		-0-	13	1 2 9	246	3	Y	2	1	1			2
*12	287	N	287	-0-		-0-		-0-	15	1 2 9	270	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

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	568	N	568	-0-		-0-		-0-	34	1 3 9	531	3	Y	3	4	1			2
02	518	N	518	-0-		-0-		-0-	32	1 4 9	482	3	Y	4	4	1			2
03	558	N	485	-0-		-73		-0-	30	1 3 9	452	3	Y	3	2	1			3
04	540	N	422	-0-		-118		-0-	27	1 3 9	392	3	Y	3	4	1			2
05	589	N	233	-0-		-356		-0-	15	1 2 9	216	3	Y	2	3	1			1
06	604	N	604	-0-		-0-		-0-	41	1 3 9	560	3	Y	3	1	1			3
07	784	N	784	-0-		-0-		-0-	54	1 1 9	729	3	Y	1	1	1			3
08	987	N	987	-0-		-0-		-0-	52	1 8 9	927	3	Y	7	3	1			7
09	881	N	881	-0-		-0-		-0-	45	1 4 9	832	3	Y	4	6	1			5
10	864	N	864	-0-		-0-		-0-	44	1 7 9	813	3	Y	6	7	1			4
*11	960	N	814	-0-		-146		-0-	42	1 6 9	766	3	Y	5	4	1			5
12	899	N	815	-0-		-84		-0-	42	1 6 9	767	3	Y	5	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. GAS LIFT(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	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

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	620	N	579	-0-	-41	-0-	35	1	541	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	30	1	462	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	27	1	419	3	Y	5	2	1	2	8	3
							6	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	34	1	465	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	8	2	1	4	8	4
							9	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	570	N	533	-0-	-37	-0-	27	1	504	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	25	1	465	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

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	496	N	344	-0-	-152	-0-	27	1	317	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	29	1	307	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	27	1	301	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	27	1	293	3	N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	251	-0-	-49	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2	1			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	60	X	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-		15	1 9	312	3	Y	1	1	1			1
02	308	N	296	-0-	-12	-0-		14	1 9	281	3	Y	1	1	1			1
03	341	N	283	-0-	-58	-0-		13	1 9	269	3	Y	1	1	1			1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-		17	1 2 9	325	3	Y	2	2	1			1
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-		16	1 1 9	332	3	Y	1	2	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	293	3	Y	1	1	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-		18	1 1 9	349	3	Y	1	1	1			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-		16	1 1 9	304	3	Y	1	1	1			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	284	3	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-		14	1 2 9	285	3	Y	2	2	1			-0-
*11	300	N	276	-0-	-24	-0-		13	1 2 9	261	3	Y	2	1	1			1
12	310	N	277	-0-	-33	-0-		14	1 1 9	262	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

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	279	N	189	-0-	-90	-0-		9	1	180	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-		9	1	152	3	N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-		8	1	153	3	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-		9	1	143	3	N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-		7	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-		7	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-		7	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-		7	1	125	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-		7	1	116	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-		8	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-		8	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	874	-0-	-87		-0-		53	1 6 9	815	3	Y	5	6	1			4
02	840	N	775	-0-	-65		-0-		48	1 6 9	721	3	Y	5	6	1			3
03	899	N	734	-0-	-165		-0-		45	1 9 9	680	3	Y	8	3	1	4	8	4
04	887	N	887	-0-	-0-		-0-		57	1 8 9	822	3	Y	7	7	1			4
05	868	N	845	-0-	-23		-0-		55	1 6 9	784	3	Y	5	6	1			3
06	816	N	816	-0-	-0-		-0-		55	1 4 9	757	3	Y	4	3	1			4
07	930	N	815	-0-	-115		-0-		56	1 2 9	757	3	Y	2	2	1			4
08	837	N	829	-0-	-8		-0-		43	1 11 9	775	3	Y	10	3	1	5	8	6
09	810	N	796	-0-	-14		-0-		41	1 4 9	751	3	Y	4	5	1			5
10	807	N	807	-0-	-0-		-0-		41	1 6 9	760	3	Y	5	6	1			4
*11	810	N	777	-0-	-33		-0-		40	1 4 9	733	3	Y	4	3	1			5
12	837	N	789	-0-	-48		-0-		40	1 6 9	743	3	Y	5	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-		-0-		107	1 2 9	218	3	Y	2	2	1			1
02	292	N	292	-0-	-0-		-0-		97	1 2 9	193	3	Y	2	2	1			1
03	310	N	263	-0-	-47		-0-		75	1 2 9	186	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	325	N	325	-0-	-0-		-0-		105	1 2 9	218	3	Y	2	2	1			1
05	317	N	317	-0-	-0-		-0-		108	1 2 9	207	3	Y	2	2	1			1
06	302	N	302	-0-	-0-		-0-		104	1 1 9	197	3	Y	1	1	1			1
07	341	N	301	-0-	-40		-0-		107	1	194	3	Y	-0-					1
08	310	N	280	-0-	-30		-0-		97	1 2 9	181	3	Y	2	1	1	1	8	1
09	300	N	287	-0-	-13		-0-		100	1 1 9	186	3	Y	1	1	1			1
10	310	N	294	-0-	-16		-0-		103	1 2 9	189	3	Y	2	2	1			1
*11	276	N	276	-0-	-0-		-0-		100	1 1 9	175	3	Y	1	1	1			1
12	310	N	281	-0-	-29		-0-		103	1 1 9	177	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	489	-0-	-193	-0-	18	1	471	3	N	-0-					-0-
02	560	N	202	-0-	-358	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	496	N	26	-0-	-470	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	26	1	637	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 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	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	185	-0-	-745	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,083 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 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	837	N	804	-0-	-33	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	403	-0-	-353	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	179	-0-	-596	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	226	-0-	-208	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	135	-0-	-454	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
02	476	N	29	-0-	-447	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	59	X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
*11	60	X	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

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	90	-0-	-3	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	28	1	545	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	34	1	628	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	611	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	36	1	621	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	23	1	603	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	23	1	604	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	630	N	608	-0-	-22	-0-	22	1	582	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	23	1	600	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

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	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,683 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	527	N	506	-0-	-21	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
08	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	150	-0-	-98	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	70	1	111	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	76	1	109	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	87	1	121	3	N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	36	-0-	-174	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	19	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	27 2	1 9	465	3	Y	2	2	1			2
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					2
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	22	1	433	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	469	3	Y	1					1
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					1
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	439	3	Y	1					2
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	25 1	1 9	434	3	Y	1	2	1			1
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	26 2	1 9	422	3	Y	2	2	1			1
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	24 1	1 9	394	3	Y	1	2	1			-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	27 2	1 9	390	3	Y	2					2
*11	450	N	402	-0-	-48	-0-	27 1	1 9	374	3	Y	1	2	1			1
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	27 2	1 9	372	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

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	14	N	8	-0-		-6	-0-		8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-		-21	-0-		7	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-		-5	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-		-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-		-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-		-3	-0-		7	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-		-9	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-		-6	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
*11	7	N	2	-0-		-5	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	476	-0-		-113	-0-		26	1	449	3	Y	1	2	1			1
									1	9									
02	532	N	410	-0-		-122	-0-		22	1	387	3	Y	1					2
									1	9									
03	496	N	317	-0-		-179	-0-		16	1	301	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	647	N	647	-0-		-0-	-0-		35	1	611	3	Y	1					1
									1	9									
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-		33	1	591	3	Y	-0-					1
06	581	N	581	-0-		-0-	-0-		31	1	549	3	Y	1					2
									1	9									
07	682	N	585	-0-		-97	-0-		32	1	550	3	Y	3	3	1			2
									3	9									
08	620	N	535	-0-		-85	-0-		30	1	503	3	Y	2	3	1			1
									2	9									
09	570	N	491	-0-		-79	-0-		28	1	461	3	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
10	589	N	496	-0-		-93	-0-		32	1	462	3	Y	2					2
									2	9									
*11	537	N	537	-0-		-0-	-0-		36	1	498	3	Y	3	3	1			2
									3	9									
*12	545	N	545	-0-		-0-	-0-		36	1	507	3	Y	2	3	1			1
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-		-0-	-0-		126	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-		-0-	-0-		116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-		-4	-0-		120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-		-3	-0-		117	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-		-0-	-0-		126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-		-21	-0-		99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-		-12	-0-		112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-		-17	-0-		107	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-		-0-	-0-		99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-		-19	-0-		105	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-		-0-	-0-		108	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-		-0-	-0-		108	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
KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

01	186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	156	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	8					1
						1	9											
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	129	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	Y	-0-							1
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	8					1
						1	9											
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
*11	120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	1	1					-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1					-0-
						1	9											

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

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	713	N	602	-0-	-111	-0-	36	1	562	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	32	1	490	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	27	1	410	3	Y	6	2	1	3	8	3
							7	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	8	2	1	4	8	5
							9	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	594	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	585	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	630	N	602	-0-	-28	-0-	31	1	567	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	31	1	571	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

01	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

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	403	N	381	-0-	-22	-0-		18	1 3 9	360	3	Y	3	3	1			2
02	364	N	337	-0-	-27	-0-		16	1 3 9	318	3	Y	3	3	1			2
03	403	N	326	-0-	-77	-0-		16	1 3 9	307	3	Y	3	1	1	2	8	2
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-		20	1 3 9	367	3	Y	3	3	1			2
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-		19	1 3 9	362	3	Y	3	3	1			2
06	330	N	307	-0-	-23	-0-		17	1	290	3	Y	-0-	1	1			1
07	403	N	263	-0-	-140	-0-		14	1 1 9	248	3	Y	1	1	1			1
08	372	N	220	-0-	-152	-0-		8	1 3 9	209	3	Y	3	1	1	1	8	2
09	300	N	198	-0-	-102	-0-		7	1	191	3	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	204	-0-	-44	-0-		7	1 2 9	195	3	Y	2	2	1			1
*11	210	N	162	-0-	-48	-0-		6	1 1 9	155	3	Y	1	1	1			1
12	217	N	116	-0-	-101	-0-		4	1 1 9	111	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-		31	1 4 9	614	3	Y	4	4	1			3
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-		25	1 3 9	491	3	Y	3	4	1			2
03	527	N	461	-0-	-66	-0-		23	1 3 9	435	3	Y	3	2	1			3
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-		30	1 4 9	557	3	Y	4	4	1			3
05	527	N	509	-0-	-18	-0-		26	1 3 9	480	3	Y	3	4	1			2
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	425	3	Y	2	2	1			2
07	620	N	478	-0-	-142	-0-		26	1 1 9	451	3	Y	1	1	1			2
08	496	N	493	-0-	-3	-0-		18	1 4 9	471	3	Y	4	2	1			4
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-		18	1 2 9	463	3	Y	2	3	1			3
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-		18	1 3 9	486	3	Y	3	4	1			2
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-		19	1 3 9	510	3	Y	3	2	1			3
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-		19	1 4 9	493	3	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 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	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-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

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
SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

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	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	8	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	6	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	113	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					1
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 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 #: 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	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	54	1	981	3	N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	49	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	58	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	60	1	983	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	61	1	957	3	N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	56	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	57	1	950	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	912	-0-	-78	-0-	56	1	856	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	60	1	911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 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 #: 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	132	1	604	3	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	118	1	575	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	128	1	630	3	N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	122	1	564	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	125	1	583	3	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	124	1	550	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	126	1	546	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	123	1	526	3	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	124	1	546	3	N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	123	1	558	3	N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,322 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	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 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. "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	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	159	1	2070	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1969	-0-	-439	-0-	136	1	1826	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	164	1	1928	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2010	-0-	-360	-0-	178	1	1830	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	201	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	198	1	1961	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	188	1	1761	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	151	1	1663	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	183	1	1762	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	135	1	1758	3	Y	-0-					-0-
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	159	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	145	1	1946	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	373	-0-	-17	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

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 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	583	-0-	-68	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	32	1	553	3	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	37	1	637	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	647	-0-	-13	-0-	36	1	611	3	N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	728	-0-	-47	-0-	42	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	3	N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	43	1	669	3	N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	45	1	665	3	N	-0-					-0-
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	334	-0-	-356	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
12	589	N	20	-0-	-569	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 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 #: 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	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	194	1	3005	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2847	-0-	-653	-0-	183	1	2664	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	233	1	3237	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3169	-0-	-521	-0-	222	1	2947	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	223	1	2907	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	146	1	2805	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	135	1	2619	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	133	1	2736	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	132	1	2565	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	133	1	2473	2	Y	-0-					-0-
*11	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	138	1	2684	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	131	1	2707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,352 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	341	N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	248	N	26	-0-	-222	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					1
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					1
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					1
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	185	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	8	1	185	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	178	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	434	N	355	-0-	-79	-0-	110	1	243	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	103	1	212	3	Y	-0-					2
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	74	1	182	3	Y	-0-					2
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	114	1	219	3	Y	-0-					2
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	111	1	171	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	106	1	157	3	Y	-0-					1
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	107	1	144	3	Y	-0-					1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	100	1	199	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	102	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	300	N	240	-0-	-60	-0-	92	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	99	1	134	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	20	1	531	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	22	1	508	3	N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	20	1	492	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	20	1	483	3	N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	19	1	451	3	N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	447	-0-	-33	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	22	1	438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	266	-0-	-94	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	332	-0-	-28	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
10	341	N	15	-0-	-326	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	961	N	273	-0-	-688	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	455	-0-	-25	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	505	-0-	-53	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	3	N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	29	1	491	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	231	-0-	-39	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 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	341	N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	32	1	289	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	56 1	1 9	615	3	Y	1					2
02	616	N	469	-0-	-147	-0-	23 1	1 9	445	3	Y	1					3
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	23 2	1 9	473	3	Y	2					5
04	660	N	57	-0-	-603	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					5
05	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	3	Y	-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
REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	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 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-		37	1	575	3	Y	4	2	1			3
								4	9									
02	476	N	440	-0-	-36	-0-		27	1	410	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-		9	1	130	3	Y	1	1	1	1	8	1
								1	9									
04	600	N	444	-0-	-156	-0-		29	1	412	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-		34	1	490	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-		31	1	428	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-		33	1	448	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	527	N	495	-0-	-32	-0-		26	1	461	3	Y	7	2	1	3	8	4
								8	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-		24	1	438	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
10	496	N	469	-0-	-27	-0-		24	1	442	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
*11	480	N	452	-0-	-28	-0-		23	1	426	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
12	465	N	457	-0-	-8	-0-		23	1	431	3	Y	3	3	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-		19	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-		18	1	353	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-		15	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-		16	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-		16	1	320	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-		16	1	299	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	366	-0-	-37	-0-	22	1 3 9	341	3	Y	3	3	1			2
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	20	1 1 9	306	3	Y	1	2	1			1
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	21	1 4 9	317	3	Y	4	1	1	2	8	2
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	23	1 3 9	330	3	Y	3	3	1			2
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	23	1 2 9	333	3	Y	2	3	1			1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	322	3	Y	2	1	1			2
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	24	1 1 9	326	3	Y	1	1	1			2
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	18	1 4 9	332	3	Y	4	1	1	2	8	3
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	17	1 1 9	321	3	Y	1	2	1			2
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	333	3	Y	3	3	1			2
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	314	3	Y	1	1	1			2
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1 2 9	320	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

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-

REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

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
REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

01	372	N	260	-0-	-112	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
03	341	N	64	-0-	-277	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	310	N	70	-0-	-240	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

01	527	N	516	-0-	-11	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-
07	527	N	271	-0-	-256	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	445	-0-	-65	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 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 #: 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 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	496	N	443	-0-	-53	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
05	434	N	55	-0-	-379	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	71	1	1573	3	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	57	1	1251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	3	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	3	N	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	3	N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	94	1	291	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	104	1	332	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	101	1	319	3	N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	104	1	317	3	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	103	1	309	3	N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	107	1	323	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	107	1	320	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	103	1	310	3	N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	106	1	319	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	394	-0-	-26	-0-	103	1	291	3	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	107	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 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 #: 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	288	-0-	-312	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	99	1	102	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	89	1	92	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	95	1	99	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "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	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 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	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					2
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	30	1	257	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

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-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5 1 1 9	82	3	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5 1 1 9	76	3	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3 1 1 9	46	3	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6 1 1 9	81	3	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6 1 1 9	84	3	Y	1	1	1			-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	90	3	Y	2	1	8			1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	87	3	Y	1	1	1			1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	128	3	Y	1	1	1			1
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	217	3	Y	1	1	1			1
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	257	3	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41 1	589	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	555	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46 1	590	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41 1	576	2	N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	37 1	550	2	N	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	39 1	535	2	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48 1	620	2	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46 1	612	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41 1	578	2	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	41 1	602	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	600	-0-	-30	-0-	39 1	561	2	N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	40 1 1 9	576	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	30 1	452	3	N	-0-					-0-
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	30 1	452	3	N	-0-					-0-
03	744	N	552	-0-	-192	-0-	35 1	517	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	565	3	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34 1	541	3	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34 1	539	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41 1	647	3	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40 1	610	3	N	-0-					-0-
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	26 1	416	3	N	-0-					-0-
10	682	N	345	-0-	-337	-0-	20 1	325	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	804	-0-	-2	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	48	1	709	3	N	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	43	1	680	3	N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	43	1	686	3	N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	44	1	693	3	N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	44	1	673	3	N	-0-					-0-
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	40	1	655	3	N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 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	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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	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
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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	899	-0-	-62	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	3	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	53	1	952	3	N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	51	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	53	1	930	3	N	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	55	1	925	3	N	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	55	1	889	3	N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	53	1	915	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	911	-0-	-49	-0-	50	1	861	3	N	-0-					-0-
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	50	1	883	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	51	1	867	3	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	52	1	933	3	N	-0-					-0-
06	960	N	730	-0-	-230	-0-	39	1	691	3	N	-0-					-0-
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	53	1	936	3	N	-0-					-0-
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	52	1	874	3	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	3	N	-0-					-0-
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	52	1	909	3	N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	51	1	876	3	N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,972 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	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
*11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
*12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	235	-0-	-168	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
06	450	N	70	-0-	-380	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	147	1	264	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	132	1	233	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	142	1	257	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	147	1	265	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	143	1	236	3	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	147	1	237	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	146	1	219	3	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	140	1	206	3	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	145	1	209	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	320	-0-	-40	-0-	140	1	180	3	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	144	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 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	651	N	644	-0-	-7	-0-	26	1	618	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	26	1	590	3	N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	580	-0-	-20	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,359 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	148	1	944	3	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	135	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	121	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	143	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	151	1	1153	3	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	141	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	147	1	1052	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	148	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1062	3	N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	142	1	999	3	N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	145	1	1025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 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	682	N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	3	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	39	1	627	3	N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	615	-0-	-15	-0-	38	1	577	3	N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	40	1	608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	950	-0-	-73	-0-	35	1	915	3	N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	34	1	800	3	N	-0-					-0-
03	930	N	780	-0-	-150	-0-	35	1	745	3	N	-0-					-0-
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	39	1	806	3	N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	35	1	802	3	N	-0-					-0-
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	25	1	612	3	N	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
08	837	N	488	-0-	-349	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
09	630	N	414	-0-	-216	-0-	17	1	397	3	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	236	-0-	-43	-0-	79	1	157	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	72	1	147	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	80	1	184	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	351	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	632	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	83	1	230	3	N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	82	1	190	3	N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	81	1	164	3	N	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	77	1	139	3	N	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	78	1	125	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	105	-0-	-135	-0-	45	1	60	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	77	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

01	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

01	341	N	300	-0-	-41	-0-	11	1	289	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 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., "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	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
*11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	3	N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-			-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-			-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	15	1	364	3	N	-0-			-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	378	3	N	-0-			-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	15	1	362	3	N	-0-			-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	15	1	353	3	N	-0-			-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	3	N	-0-			-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	17	1	416	3	N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
08	465	N	200	-0-	-265	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	80	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	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: 523 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 #: 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	N	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	402	-0-	-198	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	23	1 3 9	462	3	Y	3	4	1			2
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	22	1 3 9	436	3	Y	3	3	1			2
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	19	1 2 9	367	3	Y	2	2	1			2
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	22	1 4 9	402	3	Y	4	4	1			2
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	22	1 3 9	409	3	Y	3	3	1			2
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	573	3	Y	3	2	1			3
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	Y	-0-	1	1			2
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	460	3	Y	4	2	1			4
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	20	1 2 9	507	3	Y	2	3	1			3
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	486	3	Y	3	4	1			2
*11	480	N	400	-0-	-80	-0-	14	1 3 9	383	3	Y	3	2	1			3
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	18	1 3 9	481	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 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 #: 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	17	1	434	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	17	1	416	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	271	-0-	-149	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	100	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	626	-0-	-118	-0-	29	1	593	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	548	-0-	-165	-0-	27	1	519	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	34	1	590	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	23	1	589	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	21	1	557	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	21	1	567	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	600	N	526	-0-	-74	-0-	19	1	504	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	21	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	X	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	153	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					1
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	49	1	369	3	Y	-0-					4
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	43	1	392	3	Y	2					6
							2	9									
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	46	1	380	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	43	1	365	3	Y	1					3
							1	9									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	43	1	354	3	Y	-0-					3
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	36	1	369	3	Y	1					4
							1	9									
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					4
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					4
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-					4
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	2					6
							2	9									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	325	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	15	1	299	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	17	1	331	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	328	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	324	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	11	1	298	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	12	1	304	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	777	-0-	-60	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	3	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	41	1	666	3	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	632	-0-	-58	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	571	-0-	-80	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	N	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	36	1	591	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	609	-0-	-21	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
12	651	N	437	-0-	-214	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 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	248	N	2	-0-		-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-		-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-		-6	-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	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	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-	21	1	534	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-		-0-	-0-	21	1	494	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-		-17	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-		-30	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-		-37	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-		-14	-0-	20	1	476	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-		-24	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-		-11	-0-	21	1	495	3	N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-		-15	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-		-11	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	453	-0-		-57	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-		-65	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 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	62	N	42	-0-		-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-		-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-		-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-		-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-		-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-		-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-		-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-		-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	81	1	114	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	77	1	152	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	87	1	166	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	80	1	168	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	82	1	182	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	79	1	176	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	82	1	179	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	82	1	172	3	N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	79	1	161	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	82	1	156	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	78	1	160	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	83	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-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	775	N	665	-0-	-110	-0-	25	1	640	3	N	-0-			-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	24	1	558	3	N	-0-			-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	560	3	N	-0-			-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	26	1	540	3	N	-0-			-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	25	1	580	3	N	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	599	3	N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	N	-0-			-0-
08	620	N	231	-0-	-389	-0-	9	1	222	3	N	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	748	3	N	-0-			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-			-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-			-0-
12	806	N	287	-0-	-519	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-			-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	N	-0-			-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	15	1	304	3	N	-0-			-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	13	1	306	3	N	-0-			-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	12	1	297	3	N	-0-			-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	292	3	N	-0-			-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	N	-0-			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	278	-0-	-22	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 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 #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	917	-0-	-168	-0-	56	1	861	3	N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	49	1	829	3	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	3	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	944	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	51	1	910	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	3	N	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	55	1	918	3	N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	56	1	898	3	N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	3	N	-0-					-0-
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	49	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	98	1	919	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	156	1	1712	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	3	N	-0-					-0-
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	158	1	724	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	175	1	818	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	170	1	795	3	N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	176	1	808	3	N	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	175	1	757	3	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	181	1	789	3	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	181	1	770	3	N	-0-					-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	173	1	737	3	N	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	177	1	744	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	893	-0-	-37	-0-	175	1	718	3	N	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	178	1	704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 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

01	527	N	454	-0-	-73	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	344	-0-	-46	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

01	341	N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	230	-0-	-100	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	125	1	583	3	N	-0-					-0-
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	109	1	465	3	N	-0-					-0-
03	775	N	655	-0-	-120	-0-	121	1	534	3	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	124	1	645	3	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	129	1	667	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	130	1	641	3	N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	132	1	631	3	N	-0-					-0-
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	129	1	569	3	N	-0-					-0-
09	780	N	652	-0-	-128	-0-	122	1	530	3	N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	137	1	724	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	688	-0-	-2	-0-	127	1	561	3	N	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	141	1	723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	400	-0-	-282	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-
05	868	N	641	-0-	-227	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	35	1	566	3	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	53	1	856	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	3	N	-0-					-0-
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	44	1	722	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	695	-0-	-85	-0-	43	1	652	3	N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 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. "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	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

01	744	N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
06	690	N	441	-0-	-249	-0-	26	1	415	3	N	-0-					-0-
07	620	N	431	-0-	-189	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 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 #: 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 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-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	257	-0-	-13	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	N	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	41	1	716	3	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	53	1	779	3	N	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	49	1	718	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	50	1	735	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	718	-0-	-92	-0-	49	1	669	3	N	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	49	1	678	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,429 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 #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	3	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	35	1	561	3	N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
08	620	N	407	-0-	-213	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	60	1	994	3	N	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	51	1	811	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	56	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	3	N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	60	1	947	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	55	1	811	3	N	-0-					-0-
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	60	1	885	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	898	-0-	-62	-0-	61	1	837	3	N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	62	1	856	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	290	-0-	-175	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
03	589	N	326	-0-	-263	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
05	558	N	62	-0-	-496	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	35	1	530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 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 #: 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	527	N	410	-0-	-117	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	3	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	3	N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 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 #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 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 #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 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	868	N	781	-0-	-87	-0-	32	1	749	3	N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	26	1	619	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	806	N	555	-0-	-251	-0-	22	1	533	3	N	-0-					-0-
04	750	N	461	-0-	-289	-0-	19	1	442	3	N	-0-					-0-
05	713	N	452	-0-	-261	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	N	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
12	837	N	520	-0-	-317	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	102	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	484	-0-	-105	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 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. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	154	1	391	3	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	139	1	365	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	154	1	409	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	149	1	403	3	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	154	1	393	3	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	150	1	351	3	N	-0-					-0-
07	558	N	146	-0-	-412	-0-	45	1	101	3	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	451	3	N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	3	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	149	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	32	1	834	3	N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	31	1	725	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	3	N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	39	1	790	3	N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	34	1	783	3	N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	33	1	791	3	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	35	1	777	3	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	811	3	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	711	-0-	-99	-0-	34	1	677	3	N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	3	N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 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. "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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	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-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	395	-0-	-473	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	6	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	570	N	327	-0-	-243	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	64	-0-	-206	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	488	-0-	-70	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
09	780	N	487	-0-	-293	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	27	1	435	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	367	-0-	-23	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	62	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	59	1	994	3	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	989	-0-	-158	-0-	59	1	930	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	68	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	64	1	943	3	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	68	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	69	1	949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 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	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	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
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	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	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 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 #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

01	589	N	558	-0-	-31	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	30	1	557	3	N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	33	1	537	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	509	-0-	-61	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	32	1	492	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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 #: 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	527	N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	436	-0-	-14	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	804	-0-	-281	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	51	1	759	3	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	3	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	3	N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	51	1	810	3	N	-0-					-0-
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	49	1	767	3	N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	N	-0-					-0-
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	46	1	743	3	N	-0-					-0-
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	44	1	723	3	N	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	3	N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 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 #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	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-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
*11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	94	1	191	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	104	1	216	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	211	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	104	1	203	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	101	1	181	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	105	1	189	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	104	1	178	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	101	1	174	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	104	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	102	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	105	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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
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	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	91	-0-	-119	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	195	-0-	-146	-0-	55	1	140	3	N	-0-					-0-
02	364	N	151	-0-	-213	-0-	48	1	103	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	71	1	299	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	220	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	3	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	95	1	518	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	105	1	605	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	92	1	532	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	87	1	454	3	N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	77	1	320	3	N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	80	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1 3 9	410	3	Y	3	3	1			2
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1 3 9	377	3	Y	3	3	1			2
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	22	1 4 9	338	3	Y	4	2	1	2	8	2
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	26	1 3 9	377	3	Y	3	3	1			2
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	25	1 3 9	364	3	Y	3	3	1			2
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	379	3	Y	1	1	1			2
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	28	1 1 9	374	3	Y	1	1	1			2
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	20	1 6 9	368	3	Y	5	2	1	2	8	3
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	21	1 1 9	379	3	Y	1	2	1			2
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	382	3	Y	3	3	1			2
*11	390	N	354	-0-	-36	-0-	18	1 2 9	334	3	Y	2	2	1			2
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	18	1 2 9	337	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

01	744	N	711	-0-	-33	-0-	83	1	628	2	N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	71	1	522	2	N	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	80	1	563	2	N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	77	1	549	2	N	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	78	1	529	2	N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	72	1	448	2	N	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	84	1	526	2	N	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	75	1	441	2	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	459	2	N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	77	1	564	2	N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	86	1	640	2	N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	837	3	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	517	-0-	-323	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
12	713	N	479	-0-	-234	-0-	26	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	131	3	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					1
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					1
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					1
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202 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. "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	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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 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	589	N	480	-0-	-109	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 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	992	N	941	-0-	-51	-0-	118	1	823	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	108	1	751	3	N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	86	1	719	3	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	122	1	879	3	N	-0-					-0-
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	116	1	749	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	108	1	705	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	820	-0-	-203	-0-	107	1	713	3	N	-0-					-0-
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	105	1	705	3	N	-0-					-0-
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	102	1	650	3	N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	107	1	643	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	706	-0-	-74	-0-	101	1	605	3	N	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	105	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	39	1	458	3	N	-0-					-0-
03	527	N	364	-0-	-163	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	39	1	457	3	N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	46	1	495	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	43	1	475	3	N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	40	1	431	3	N	-0-					-0-
09	510	N	301	-0-	-209	-0-	23	1	278	3	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	40	1	485	3	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	463	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	664	-0-	-111	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	40	1	602	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	39	1	613	3	N	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	34	1	548	3	N	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
12	713	N	560	-0-	-153	-0-	35	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 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. "W" WELL #: 3 RRCID -> 159202 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6544 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	654	-0-	-28	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	33	1	549	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	488	-0-	-112	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	35	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	220	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	76	-0-	-148	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	9	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	180	-0-	-161	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					1
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	11	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	890	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	784	-0-	-308	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	57	1	849	3	N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	51	1	811	3	N	-0-					-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	50	1	798	3	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	803	3	N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	48	1	776	3	N	-0-					-0-
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	781	-0-	-29	-0-	48	1	733	3	N	-0-					-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 54 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 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	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	423	-0-	-259	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	402	-0-	-168	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
12	527	N	393	-0-	-134	-0-	24	1	368	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	205	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	12	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	178	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					1
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	155	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	665	-0-	-172	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	3	N	-0-					-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	43	1	635	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	N	-0-					-0-
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	43	1	666	3	N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	40	1	646	3	N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	607	-0-	-83	-0-	37	1	570	3	N	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	38	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	586	-0-	-96	-0-	63 1	1 9	522	3	Y	1					4
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	59	1	504	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	63	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	52	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	44	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	49	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	529	-0-	-41	-0-	43	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	42	1	474	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	653	-0-	-91	-0-	70	1	583	3	Y	-0-					4
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	62	1	524	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	70	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	191	-0-	-439	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	51	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	566	-0-	-85	-0-	45	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	425	-0-	-115	-0-	35	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	39	1	433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 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	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	Y	-0-	1	1			1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	14	1	257	3	Y	-0-	1	1			1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	322	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	3	Y	-0-					2
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	271	3	Y	1					3
							1	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-	1	1			2
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	1					3
							1	9									
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	899	N	878	-0-	-21	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	3	N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	3	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	3	N	-0-					-0-
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	50	1	803	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	49	1	780	3	N	-0-					-0-
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	51	1	814	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	3	N	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	48	1	785	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	749	-0-	-91	-0-	46	1	703	3	N	-0-					-0-
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	680	-0-	-188	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1100	3	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	872	-0-	-538	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	810	-0-	-399	-0-	48	1	762	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	46	1	748	3	N	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	576	-0-	-174	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	41	1	619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	355	-0-	-17	-0-	17 3	1 9	335	3	Y	3	3	1			2
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15 1	1 9	293	3	Y	1	2	1			1
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	5 2	1 9	102	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	11 1	1 9	200	3	Y	1	1	1			1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	384	3	Y	3	2	1			2
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	336	3	Y	2	2	1			2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	339	3	Y	1	1	1			2
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	13 2	1 9	341	3	Y	2	1	1			3
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	13 1	1 9	329	3	Y	1	2	1			2
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	13 3	1 9	333	3	Y	3	3	1			2
*11	330	N	324	-0-	-6	-0-	12 1	1 9	311	3	Y	1	1	1			2
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	12 2	1 9	313	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14	1 2 9	219	3	Y	2	2	1			1
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	13	1 2 9	195	3	Y	2	2	1			1
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1 2 9	199	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1 2 9	212	3	Y	2	2	1			1
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1 2 9	195	3	Y	2	2	1			1
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1 1 9	181	3	Y	1	1	1			1
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					1
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1 2 9	175	3	Y	2	1	1	1	8	1
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1 1 9	172	3	Y	1	1	1			1
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	187	3	Y	2	2	1			1
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	189	3	Y	1	1	1			1
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	193	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 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	744	N	672	-0-	-72	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	30	1	568	3	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	3	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	42	1	658	3	N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	37	1	615	3	N	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	37	1	608	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	622	-0-	-68	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87 2	1 9	257	3	Y	2	2	1			1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	231	3	Y	2	2	1			1
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	218	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	214	3	Y	2	2	1			1
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	197	3	Y	2	2	1			1
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	214	3	Y	1	1	1			1
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	86	1	207	3	Y	-0-					1
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	206	3	Y	3	1	1	1	8	2
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	45	1	106	3	Y	-0-	1	1			1
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	5	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	270	N	104	-0-	-166	-0-	27	1	77	3	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	178	3	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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
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	558	N	473	-0-	-85	-0-	22	1	448	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	21	1	403	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	23	1	435	3	Y	5	1	1	3	8	3
							6	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	28	1	476	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	18	1	459	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	17	1	434	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	16	1	423	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	480	N	287	-0-	-193	-0-	10	1	275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	465	N	202	-0-	-263	-0-	7	1	194	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	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-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	102	-0-	-270	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					2
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	35	1	300	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	27	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	68	-0-	-304	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	15	1	235	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	1					1
							1	9									
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					1
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					1
*11	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	41	-0-	-362	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

01	992	N	944	-0-	-48	-0-	35	1	909	3	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	41	1	835	3	N	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	38	1	880	3	N	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	36	1	858	3	N	-0-					-0-
07	899	N	689	-0-	-210	-0-	30	1	659	3	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	3	N	-0-					-0-
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	36	1	832	3	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	854	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	863	-0-	-67	-0-	41	1	822	3	N	-0-					-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	41	1	824	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	148	1	745	3	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	135	1	654	3	N	-0-					-0-
03	868	N	737	-0-	-131	-0-	109	1	628	3	N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	149	1	719	3	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	148	1	728	3	N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	141	1	680	3	N	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	147	1	690	3	N	-0-					-0-
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	145	1	649	3	N	-0-					-0-
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	139	1	603	3	N	-0-					-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	147	1	639	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	765	-0-	-15	-0-	145	1	620	3	N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	149	1	607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	85	1	932	3	Y	2					3
							2	9									
02	980	N	820	-0-	-160	-0-	41	1	777	3	Y	2					5
							2	9									
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	36	1	745	3	Y	3					8
							3	9									
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	42	1	838	3	Y	3					11
							3	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	2					5
							2	9									
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	971	3	Y	3					8
							3	9									
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	52	1	949	3	Y	2					10
							2	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	51	1	911	3	Y	3					5
							3	9									
*11	960	N	901	-0-	-59	-0-	49	1	849	3	Y	3					8
							3	9									
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	56	1	921	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	367	-0-	-191	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					9
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					9
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					9
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					9
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-					9
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					9
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					9
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					9
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					9
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					9
*11	480	N	428	-0-	-52	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					9
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,461 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. 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	1519	N	1489	-0-	-30		-0-		157	1 9	1323	3	Y	8	9	1			6
02	1342	N	1342	-0-	-0-		-0-		142	1 9	1188	3	Y	11	10	1	1	8	6
03	1395	N	1262	-0-	-133		-0-		124	1 9	1126	3	Y	11	5	1	5	8	7
04	1440	N	1237	-0-	-203		-0-		143	1 9	1084	3	Y	9	10	1			6
05	1488	N	1125	-0-	-363		-0-		137	1 9	981	3	Y	6	8	1			4
06	1257	N	1257	-0-	-0-		-0-		149	1 9	1102	3	Y	5	4	1			5
07	1488	X	1376	-0-	-112		-0-		160	1 9	1209	3	Y	6	2	1	4	8	5
08	1351	X	1351	-0-	-0-		-0-		137	1 9	1193	3	Y	19	5	1	10	8	9
09	1272	X	1272	-0-	-0-		-0-		130	1 9	1136	3	Y	5	7	1			7
10	1392	X	1392	-0-	-0-		-0-		138	1 9	1244	3	Y	9	10	1			6
*11	1320	X	1219	-0-	-101		-0-		127	1 9	1085	3	Y	6	5	1			7
12	1364	X	1254	-0-	-110		-0-		131	1 9	1113	3	Y	9	7	1	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 15,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

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	217	N	176	-0-	-41		-0-		11	1 9	164	3	Y	1	1	1			1
02	168	N	157	-0-	-11		-0-		10	1 9	146	3	Y	1	1	1			1
03	186	N	171	-0-	-15		-0-		10	1 9	159	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	181	N	181	-0-	-0-		-0-		12	1 9	168	3	Y	1	1	1			1
05	186	N	179	-0-	-7		-0-		12	1 9	166	3	Y	1	1	1			1
06	181	N	181	-0-	-0-		-0-		12	1 9	168	3	Y	1	1	1			1
07	186	N	184	-0-	-2		-0-		13	1	171	3	Y	-0-					1
08	186	N	183	-0-	-3		-0-		10	1 9	171	3	Y	2	1	1	1	8	1
09	180	N	162	-0-	-18		-0-		8	1 9	153	3	Y	1	1	1			1
10	186	N	161	-0-	-25		-0-		8	1 9	152	3	Y	1	1	1			1
*11	180	N	148	-0-	-32		-0-		8	1 9	139	3	Y	1	1	1			1
12	155	N	148	-0-	-7		-0-		8	1 9	139	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

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	657	N	657	-0-		-0-	-0-	122	1	532	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
02	592	N	592	-0-		-0-	-0-	110	1	476	3	Y	5	4	1	1	8	2
								6	9									
03	682	N	515	-0-		-167	-0-	89	1	423	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
04	630	N	627	-0-		-3	-0-	119	1	504	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
05	651	N	615	-0-		-36	-0-	121	1	491	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	628	N	628	-0-		-0-	-0-	121	1	505	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
07	651	N	612	-0-		-39	-0-	123	1	488	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	623	N	623	-0-		-0-	-0-	115	1	504	3	Y	4	2	1			4
								4	9									
09	630	N	610	-0-		-20	-0-	111	1	497	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
10	622	N	622	-0-		-0-	-0-	114	1	505	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
*11	603	N	603	-0-		-0-	-0-	111	1	489	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
12	620	N	610	-0-		-10	-0-	114	1	493	3	Y	3	3	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

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	655	-0-		-306	-0-	40	1	611	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
02	840	N	697	-0-		-143	-0-	43	1	648	3	Y	5	5	1			3
								6	9									
03	806	N	532	-0-		-274	-0-	32	1	493	3	Y	6	3	1	3	8	3
								7	9									
04	630	N	4	-0-		-626	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-		-4	-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: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

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	496	N	473	-0-	-23	-0-	76	1	395	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	72	1	314	3	Y	-0-					2
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	677	3	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					3
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	91	1	395	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	660	N	488	-0-	-172	-0-	88	1	399	3	Y	1					2
							1	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	1					3
							1	9									
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	65	1	351	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	433	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	72	1	404	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	75	1	406	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 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. GAS LIFT(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-	20	1	292	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					2
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					2
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	29	1	275	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					1
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	27	1	270	3	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	251	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	12	1	256	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					1
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	46	1	694	3	N	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	49	1	730	3	N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	47	1	730	3	N	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	42	1	677	3	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	45	1	709	3	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	3	N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	45	1	732	3	N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	752	-0-	-28	-0-	46	1	706	3	N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	750	3	Y	1					4
							1	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	96	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	74	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	62	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	67	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	59	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	54	1	636	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	636	-0-	-84	-0-	52	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	53	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					1
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	15	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 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	806	N	708	-0-	-98	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
03	837	N	664	-0-	-173	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	3	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	47	1	769	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	784	-0-	-116	-0-	48	1	736	3	N	-0-					-0-
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	45	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 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-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	708	-0-	-36	-0-	59	1	648	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	29	1	555	3	Y	2					4
							2	9									
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	22	1	450	3	Y	1					5
							1	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	Y	3					8
							3	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	Y	2					4
							2	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	699	3	Y	2					6
							2	9									
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	38	1	692	3	Y	1					7
							1	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	658	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	38	1	670	3	Y	3					4
							3	9									
*11	720	N	674	-0-	-46	-0-	37	1	635	3	Y	2					6
							2	9									
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	38	1	623	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3				Y	-0-				-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3		Y	-0-				-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

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-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

01	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	47	-0-	-139	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	34	-0-	-146	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	90	X	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	8	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	81	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	70	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

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	553	-0-		-67	-0-	26	1 2 9	525	3	Y	2	2	1			1
02	476	N	434	-0-		-42	-0-	21	1 2 9	411	3	Y	2	1	1			2
03	496	N	403	-0-		-93	-0-	18	1 2 9	383	3	Y	2	2	1			2
04	583	N	583	-0-		-0-	-0-	29	1 2 9	552	3	Y	2	3	1			1
05	496	N	446	-0-		-50	-0-	21	1 2 9	423	3	Y	2	3	1			-0-
06	466	N	466	-0-		-0-	-0-	23	1 1 9	442	3	Y	1	1	1			-0-
07	589	N	496	-0-		-93	-0-	25	1 2 9	469	3	Y	2	2	1			-0-
08	434	N	340	-0-		-94	-0-	17	1 1 9	322	3	Y	1	1	1			-0-
09	480	N	136	-0-		-344	-0-	7	1 1 9	128	3	Y	1	1	1			-0-
10	496	N	322	-0-		-174	-0-	15	1 2 9	305	3	Y	2	2	1			-0-
*11	330	N	105	-0-		-225	-0-	5	1 1 9	99	3	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	11	-0-		-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

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	307	N	307	-0-		-0-	-0-	20	1 3 9	284	3	Y	3	8	1			1
02	280	N	253	-0-		-27	-0-	18	1 3 9	232	3	Y	3					4
03	341	N	92	-0-		-249	-0-	6	1 2 9	84	3	Y	2	4	1			2
04	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

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	478	N	478	-0-		-0-	-0-	93	1	385	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-		-0-	-0-	84	1	340	3	N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-		-47	-0-	68	1	350	3	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-		-15	-0-	90	1	345	3	N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-		-67	-0-	89	1	309	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-		-11	-0-	85	1	294	3	N	-0-					-0-
07	465	N	381	-0-		-84	-0-	86	1	295	3	N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-		-28	-0-	85	1	290	3	N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-		-35	-0-	83	1	272	3	N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-		-12	-0-	86	1	274	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	353	-0-		-7	-0-	83	1	270	3	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-		-22	-0-	86	1	264	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
WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	52	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	87	1	831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	61	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	60	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	606	-0-	-324	-0-	55	1	551	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	589	-0-	-101	-0-	52	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	50	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	183	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	166	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	182	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	179	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	185	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	174	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	179	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	184	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	179	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	186	1	1359	2	N	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	173	1	1281	2	N	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	181	1	1354	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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(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	364	-0-	-101	-0-	22	1	339	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	17	1	254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	16	1	245	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	13	1	194	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	13	1	183	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					1
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	186	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	513	-0-	-45	-0-	211	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	53	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	44	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	50	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	61	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	59	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	498	3	Y	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

01	496	N	480	-0-	-16	-0-	29	1	448	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	22	1	334	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	25	1	451	3	Y	7	2	1	3	8	4
							8	9									
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	24	1	442	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	446	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	480	N	477	-0-	-3	-0-	24	1	450	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	25	1	459	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	1					1
							1	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					1
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

01	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	3	1	52	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
07	248	N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					1
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,617 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 "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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
04	660	N	14	-0-	-646	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	682	N	34	-0-	-648	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	420	N	37	-0-	-383	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	760	-0-	-15	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	47	1	695	3	N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	44	1	687	3	N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	44	1	705	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	40	1	644	3	N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	44	1	680	3	N	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	42	1	686	3	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	45	1	677	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,739 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	3	N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * 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
WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	525	-0-	-15	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	205	-0-	-260	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					1
02	280	X	182	-0-	-98	-0-	19	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	X	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	187	-0-	-23	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	187	-0-	-23	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	25	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	23	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	23	1	180	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 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	713	N	666	-0-	-47	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
03	713	N	416	-0-	-297	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	40	1	637	3	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	34	1	548	3	N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	37	1	614	3	N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 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	713	N	703	-0-	-10	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	40	1	620	3	N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	39	1	613	3	N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	39	1	605	3	N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	44	1	677	3	N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	41	1	658	3	N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 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	186	N	57	-0-	-129	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	6	1	51	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	72	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	713	N	562	-0-	-151	-0-	158	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	196	-0-	-448	-0-	54	1	141	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	334	-0-	-255	-0-	84	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	175	1	496	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	184	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	139	1	385	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	189	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	188	1	499	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	181	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	115	-0-	-598	-0-	31	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

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	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

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	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					1
08	310	X	175	-0-	-135	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					1
09	300	X	181	-0-	-119	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					1
10	310	X	182	-0-	-128	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					1
*11	270	X	169	-0-	-101	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					1
12	186	X	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

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	496	N	470	-0-	-26	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	26	1	398	3	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	357	-0-	-63	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					1
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	29	1	323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

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
GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					2
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	31	1	263	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	35	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	82	-0-	-98	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	7	1	65	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
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	620	N	617	-0-	-3	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	61	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	59	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	56	1	501	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	58	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	517	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	61	1	497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	60	X	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 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	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	17	1	415	3	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	377	-0-	-43	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 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 #: 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	398	-0-	-36	-0-	24	1	371	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	22	1	330	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	17	1	257	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	28	-0-	-362	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	75	-0-	-328	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	2					2
							2	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	20	1	368	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	20	1	373	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	390	N	380	-0-	-10	-0-	19	1	359	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	366	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	25	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	24	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43 4	1 9	657	3	Y	4	5	1			3
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	38 6	1 9	572	3	Y	5	5	1			3
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	31 6	1 9	476	3	Y	5	2	1	3	8	3
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	43 6	1 9	623	3	Y	5	5	1			3
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	38 4	1 9	544	3	Y	4	5	1			2
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	485	3	Y	2	2	1			2
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	35 1	1 9	469	3	Y	1	1	1			2
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	27 8	1 9	491	3	Y	7	2	1	3	8	4
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	515	3	Y	2	3	1			3
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	537	3	Y	3	4	1			2
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	578	3	Y	4	2	1			4
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	586	3	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 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	558	N	508	-0-	-50	-0-	24	1	483	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	20	1	394	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	18	1	375	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	23	1	444	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	421	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	23	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	21	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	420	N	377	-0-	-43	-0-	18	1	357	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	19	1	354	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	69	1	1245	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	62	1	1153	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	67	1	1271	3	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	72	1	1173	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	86	1	1355	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	72	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	3	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	80	1	1222	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	67	1	1018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	106	-0-	-49	-0-	36	1	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	28	1	63	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	29	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	30	1	45	3	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	32	1	31	3	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	29	1	26	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	14	1	24	3	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	511	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	573	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	61	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	61	1	546	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	54	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	340	-0-	-280	-0-	36	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	333	-0-	-267	-0-	35	1	295	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	558	N	285	-0-	-273	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	713	-0-	-186	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	45	1	730	3	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	N	-0-					-0-
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	43	1	717	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	694	-0-	-56	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	112	1 3 9	500	3	Y	3	4	1			2
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	105	1 4 9	474	3	Y	4	4	1			2
03	713	N	161	-0-	-552	-0-	31	1 1 9	129	3	Y	1	2	1			1
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	359	-0-	-292	-0-	67	1 2 9	290	3	Y	2	1	1			1
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	445	3	Y	2	1	1			2
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	433	3	Y	1	1	1			2
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	436	3	Y	3	2	1			3
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	106	1 3 9	424	3	Y	3	3	1			3
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	109	1 3 9	433	3	Y	3	4	1			2
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	437	3	Y	3	2	1			3
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	487	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	3	N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	80	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	3	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1062	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	74	1	917	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	77	1	948	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	895	-0-	-245	-0-	68	1	827	3	N	-0-					-0-
10	992	N	718	-0-	-274	-0-	55	1	663	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	247	-0-	-743	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
12	930	N	385	-0-	-545	-0-	36	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

01	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	581	-0-	-19	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	2	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	21	1	130	2	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	21	1	131	2	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	21	1	123	2	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	20	1	128	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 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-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	36	1	490	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	383	-0-	-175	-0-	19	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	Y	-0-					1
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					1
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	24	1	409	3	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	24	1	405	3	Y	1					3
							1	9									
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	415	3	Y	-0-					3
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					3
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	616	N	371	-0-	-245	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					1
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	40	1	633	3	Y	-0-					1
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	-0-					1
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	34	1	531	3	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	462	-0-	-220	-0-	27	1	435	3	Y	-0-					2
08	589	N	238	-0-	-351	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					2
09	570	N	179	-0-	-391	-0-	10	1	168	3	Y	1					3
							1	9									
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	Y	-0-					3
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					3
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	301	1	2269	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	270	1	2040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	226	1	2006	3	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	285	1	2218	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	288	1	2150	3	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	298	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2397	-0-	-176	-0-	284	1	2112	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	280	1	1965	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	280	1	1935	3	N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	286	1	2111	3	N	-0-					-0-
*11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	262	1	2084	3	N	-0-					-0-
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	272	1	2161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	24	1	178	3	N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	N	-0-			-0-
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 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-

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			5
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-			5
03	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	3			Y	-0-			5
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			5
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			5
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			5
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			5
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			Y	-0-			5
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-			5
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			Y	-0-			5
*11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			Y	-0-			5
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 5,134 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 "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	24	1	554	3	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
09	540	N	325	-0-	-215	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

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 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	3	N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-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
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * 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-

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	717	-0-	-89	-0-	77	1	639	3	Y	1					5
							1	9									
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	67	1	567	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	76	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	74	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	59	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	54	1	583	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	51	1	585	3	Y	-0-					1
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	-0-					1
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	Y	-0-					1
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	Y	-0-					1
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	47	1	532	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	705	3	Y	1					5
							1	9									
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	69	1	587	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	70	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	67	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	55	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	51	1	555	3	Y	1					1
							1	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	Y	-0-					1
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	45	1	550	3	Y	-0-					1
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					1
*11	600	N	591	-0-	-9	-0-	48	1	543	3	Y	-0-					1
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	49	1	544	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	424	3	Y	1					3
							1	9									
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	44	1	378	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	41	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	417	-0-	-123	-0-	34	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					1
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					1
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					1
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					1
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					1
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					1
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 28 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 #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-		2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-		2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-		2	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-		2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-		2	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-		2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-		2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-		2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-		2	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-		2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-		2	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	200	-0-	-110	-0-		19	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-		18	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-		17	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-		23	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-		24	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-		23	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-		24	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-		24	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-		22	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-		24	1	198	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	208	-0-	-32	-0-		22	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-		22	1	182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-		112	1	385	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-		100	1	364	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-		90	1	429	3	Y	5	1	1	3	8	3
								6	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-		118	1	481	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-		118	1	437	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-		112	1	384	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
07	620	N	494	-0-	-126	-0-		115	1	378	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	558	N	486	-0-	-72	-0-		108	1	372	3	Y	5	2	1	2	8	3
								6	9									
09	510	N	442	-0-	-68	-0-		103	1	338	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
10	496	N	467	-0-	-29	-0-		106	1	358	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-		105	1	381	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-		109	1	409	3	Y	4	3	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					1
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					1
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					1
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)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-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	23	1	209	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	24	1	201	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	16	1	145	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	19	1	157	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	3	Y	-0-	1	1			1
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	16	1	336	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	19	1	355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	16	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	330	N	292	-0-	-38	-0-	14	1	276	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	15	1	294	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	186	-0-	-217	-0-	11	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	8	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	43	1	521	3	N	-0-					-0-
05	651	N	355	-0-	-296	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	34	1	420	3	N	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	32	1	398	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	N	-0-					-0-
10	434	N	182	-0-	-252	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	165	-0-	-165	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	398	-0-	-98	-0-	19	1	376	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	232	-0-	-233	-0-	11	1	219	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	15	1	271	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	335	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	9	1	238	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	8	1	213	3	Y	-0-	1	1			1
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	8	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	240	N	186	-0-	-54	-0-	7	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	1					1
							1	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	210	N	130	-0-	-80	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REED 101 WELL #: 16 RRCID -> 167727 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4962 - 6210

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
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	651	N	596	-0-	-55	-0-	28	1	564	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	27	1	527	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	607	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	34	1	590	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	23	1	593	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	32	1	828	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	712	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	899	N	664	-0-	-235	-0-	24	1	636	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

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
SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	103	1	196	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	94	1	170	3	N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	75	1	169	3	N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	101	1	174	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	103	1	180	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	98	1	152	3	N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	101	1	140	3	N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	89	1	91	3	N	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	94	1	70	3	N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	98	1	90	3	N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	98	1	120	3	N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	102	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-56	-0-	211	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	154	1	1364	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	212	1	1648	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	199	1	1484	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	167	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	245	1	1826	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	235	1	1649	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	207	1	1433	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	248	1	1828	3	N	-0-					-0-
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	210	1	1673	3	N	-0-					-0-
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	226	1	1794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 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	744	N	726	-0-	-18	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	65	1	593	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	713	N	609	-0-	-104	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	676	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	68	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	578	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	65	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	63	1	564	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	3	Y	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	597	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	625	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	651	N	296	-0-	-355	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	695	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	809	3	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	89	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	83	1	739	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	76	1	668	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	766	-0-	-133	-0-	81	1	685	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	561	-0-	-249	-0-	59	1	496	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	775	N	477	-0-	-298	-0-	52	1	425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	54	1	498	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	44	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	583	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	58	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	502	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	64	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	3	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	581	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	558	N	451	-0-	-107	-0-	34	1	417	3	N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	30	1	385	3	N	-0-					-0-
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	34	1	407	3	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	525	-0-	-45	-0-	45	1	480	3	N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	47	1	451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	92	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	995	-0-	-245	-0-	75	1	920	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	83	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	82	1	1004	3	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	84	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	78	1	967	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	85	1	1025	3	N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	90	1	1087	3	N	-0-					-0-
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	117	1	1257	3	N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	27	1	329	3	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	27	1	329	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	3	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	528	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	375	-0-	-15	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	31	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	604	-0-	-47	-0-	126	1	474	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	115	1	351	3	Y	-0-					3
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	100	1	370	3	Y	-0-					3
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	137	1	436	3	Y	1					4
							1	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	391	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	129	1	382	3	Y	1					2
							1	9									
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	124	1	346	3	Y	1					3
							1	9									
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	104	1	347	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	107	1	368	3	Y	2					2
							2	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	113	1	360	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	109	1	393	3	Y	1					2
							1	9									
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	119	1	401	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 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	403	N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	N	-0-					-0-
02	420	N	297	-0-	-123	-0-	36	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	428	-0-	-37	-0-	46 1	1 9	381	3	Y	1					3
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	40	1	338	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	44	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 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 #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
02	364	N	150	-0-	-214	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
03	403	N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	19	1	338	3	N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	367	-0-	-23	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	34	1	613	3	N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	34	1	599	3	N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	31	1	557	3	N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	595	-0-	-5	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	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	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: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 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	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					1
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					1
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					1
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	10	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					1
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	1					2
							1	9									
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	1	1			1
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

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 #: 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	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	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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	799	3	Y	2	2	1			4
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	44	1 1 9	728	3	Y	1					5
03	868	N	729	-0-	-139	-0-	37	1 1 9	691	3	Y	1	2	1			4
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	782	3	Y	1					5
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	36	1 1 9	683	3	Y	1	2	1			4
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	35	1 1 9	647	3	Y	1					5
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	44	1 1 9	749	3	Y	1	2	1			4
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	725	3	Y	1					5
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	676	3	Y	2					7
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	43	1 1 9	754	3	Y	1	2	1			6
*11	750	N	690	-0-	-60	-0-	38	1 1 9	651	3	Y	1					7
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	41	1	641	3	Y	-0-	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 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	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	163	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	151	1	1112	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	168	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	160	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	168	1	1145	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	161	1	1008	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	164	1	1025	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	168	1	989	2	N	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	164	1	1037	2	N	-0-			-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	172	1	1255	2	N	-0-			-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1	1208	2	N	-0-			-0-
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	169	1	1260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,567 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*11	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1			-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	52	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	57	1	697	3	N	-0-					-0-
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	49	1	591	3	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	772	3	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	3	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	58	1	714	3	N	-0-					-0-
08	837	N	672	-0-	-165	-0-	50	1	622	3	N	-0-					-0-
09	750	N	582	-0-	-168	-0-	44	1	538	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	581	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	45	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	397	-0-	-223	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	66	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	639	-0-	-136	-0-	64	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	60	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	541	-0-	-89	-0-	57	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	59	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,367 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	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 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

01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	682	N	520	-0-	-162	-0-	93	1	427	3	N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	84	1	323	3	N	-0-					-0-
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	51	1	268	3	N	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	90	1	351	3	N	-0-					-0-
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	93	1	235	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	93	1	202	3	N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	93	1	192	3	N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	93	1	177	3	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	90	1	164	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	234	-0-	-36	-0-	90	1	144	3	N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	93	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	45	1	219	3	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	859	3	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	90	1	461	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	87	1	187	3	N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	93	1	793	3	N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	93	1	706	3	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	93	1	456	3	N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	90	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	60	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	977	3	N	-0-					-0-
02	476	N	205	-0-	-271	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	42	1	345	3	N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	90	1	770	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	93	1	544	3	N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	90	1	1297	3	N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	93	1	802	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	558	3	N	-0-					-0-
09	900	N	619	-0-	-281	-0-	93	1	526	3	N	-0-					-0-
10	899	N	662	-0-	-237	-0-	93	1	569	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	554	-0-	-76	-0-	90	1	464	3	N	-0-					-0-
12	651	N	417	-0-	-234	-0-	84	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1 9	33	3	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	33	3	Y	1	1	1			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	37	3	Y	1	1	1			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	36	3	Y	2	1	1			1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	36	3	Y	1	1	1			1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	40	3	Y	1	1	1			1
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	53	3	Y	2	1	1			1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	58	3	Y	1	1	1			1
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2 1	1 9	46	3	Y	1	1	1			1
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2 1	1 9	45	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -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

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	N	-0-					-0-
02	924	N	763	-0-	-161	-0-	31	1	732	3	N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	32	1	690	3	N	-0-					-0-
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
06	690	N	484	-0-	-206	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	23	1	539	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
10	558	N	289	-0-	-269	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	420	-0-	-120	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 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	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
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	113	-0-	-67	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 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	341	N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	3	N	-0-			-0-
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	3	N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	N	-0-			-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	25	1	314	3	N	-0-			-0-
08	465	N	333	-0-	-132	-0-	25	1	308	3	N	-0-			-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	26	1	316	3	N	-0-			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	N	-0-			-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	-0-			-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	304	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	3	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-			-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	13	1	315	3	N	-0-			-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	319	3	N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
*11	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-			-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-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
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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	54	1	518	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	52	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	57	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	50	1	451	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	55	1	462	3	Y	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	253	-0-	-26	-0-	97	1	156	3	Y	-0-					2
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	87	1	143	3	Y	-0-					2
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	68	1	119	3	Y	-0-					2
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	93	1	151	3	Y	-0-					2
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	96	1	167	3	Y	-0-					2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	93	1	155	3	Y	-0-					2
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	96	1	149	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	96	1	137	3	Y	-0-					2
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	92	1	131	3	Y	-0-					2
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	95	1	140	3	Y	-0-					2
*11	240	N	231	-0-	-9	-0-	92	1	139	3	Y	-0-					2
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	96	1	142	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 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. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	188	1 2 9	1370	3	Y	2	3	1			6
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	168	1 2 9	1237	3	Y	2					8
03	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	134	1 1 9	1147	3	Y	1	3	1			6
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	167	1 2 9	1181	3	Y	2					8
05	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	154	1 2 9	953	3	Y	2	3	1			7
06	1230	N	941	-0-	-289	-0-	143	1 1 9	797	3	Y	1					8
07	1550	X	216	-0-	-1334	-0-	47	1 1 9	168	3	Y	1	2	1			7
08	1395	X	610	-0-	-785	-0-	133	1 2 9	475	3	Y	2	2	8			7
09	1350	X	635	-0-	-715	-0-	130	1 1 9	504	3	Y	1					8
10	1116	X	655	-0-	-461	-0-	133	1 1 9	521	3	Y	1	1	1			8
*11	930	X	616	-0-	-314	-0-	129	1 1 9	486	3	Y	1					9
12	651	X	629	-0-	-22	-0-	135	1	494	3	Y	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	560	-0-	-91	-0-	123	1	435	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	116	1	361	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	101	1	383	3	Y	-0-					3
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	134	1	404	3	Y	1					4
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	137	1	409	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	376	3	Y	1					2
							1	9									
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	129	1	368	3	Y	1					3
							1	9									
08	558	N	448	-0-	-110	-0-	107	1	341	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	401	3	Y	2					2
							2	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	116	1	406	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	110	1	404	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	118	1	382	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					1
02	196	N	17	-0-	-179	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					1
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					1
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					1
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					1
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-		-11	-0-		5	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-		-12	-0-		4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-		-15	-0-		4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-		-10	-0-		5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-		-10	-0-		5	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-		-9	-0-		5	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-		-12	-0-		5	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

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	631	-0-		-20	-0-		44	1	586	3	Y	1	4	1			1
									1	9									
02	588	N	366	-0-		-222	-0-		28	1	338	3	Y	-0-					1
03	668	N	668	-0-		-0-	-0-		32	1	636	3	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-		-0-	-0-		38	1	605	3	Y	-0-					1
05	619	N	619	-0-		-0-	-0-		35	1	584	3	Y	-0-					1
06	660	N	590	-0-		-70	-0-		35	1	555	3	Y	-0-					1
07	651	N	620	-0-		-31	-0-		37	1	583	3	Y	-0-					1
08	620	N	523	-0-		-97	-0-		29	1	492	3	Y	2					3
									2	9									
09	600	N	574	-0-		-26	-0-		32	1	541	3	Y	1					4
									1	9									
10	620	N	577	-0-		-43	-0-		27	1	550	3	Y	-0-					4
*11	551	N	551	-0-		-0-	-0-		29	1	522	3	Y	-0-					4
12	589	N	564	-0-		-25	-0-		31	1	533	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

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	222	N	222	-0-		-0-	-0-		28	1	194	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-		-0-	-0-		24	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-		-31	-0-		21	1	165	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-		-0-	-0-		17	1	206	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-		-0-	-0-		17	1	205	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0-	-0-		19	1	198	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-		-3	-0-		20	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-		-10	-0-		18	1	189	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-		-0-	-0-		18	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-		-39	-0-		17	1	161	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	147	-0-		-63	-0-		14	1	133	3	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-		-23	-0-		18	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	299	-0-	-11	-0-	37	1	262	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	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
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					1
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					1
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	10	1	194	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					1
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	184	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	1					2
							1	9									
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			1
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1					2
							1	9									
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	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	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	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	419	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	23	1	376	3	Y	1					3
							1	9									
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	3	Y	-0-	1	1			2
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					2
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					2
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	418	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	21	1	335	3	Y	-0-					2
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	Y	1					3
							1	9									
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	20	1	348	3	Y	-0-	1	1			2
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	1					3
							1	9									
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	20	1	316	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

01	651	N	631	-0-	-20	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	56	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	42	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	60	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	61	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	60	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	66	1	553	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	583	-0-	-17	-0-	62	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	63	1	516	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	78	1	1259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1481	3	Y	2					3
							2	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	3	Y	2					3
							2	9									
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	79	1	1490	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	1320	N	720	-0-	-600	-0-	37	1	683	3	Y	-0-					1
07	1736	X	432	-0-	-1304	-0-	24	1	407	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1612	X	52	-0-	-1560	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1581	X	6	-0-	-1575	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	409	-0-	-25	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					6
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					6
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					6
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			Y	-0-					6
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					6
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					6
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					6
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			Y	-0-					6
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					6
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					6
*11	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			Y	-0-					6
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 8 RRCID -> 174449 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6730 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	52	1	480	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	432	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	47	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	44	1	368	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	419	-0-	-61	-0-	44	1	373	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	67	1	550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	434	N	218	-0-	-216	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
08	403	N	66	-0-	-337	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	390	N	199	-0-	-191	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

01	248	N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	3	N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	22	1	170	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	71	-0-	-109	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	39	1	284	3	N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	38	1	298	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	33	1	325	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	349	-0-	-41	-0-	33	1	316	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					1
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					1
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					1
*11	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	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
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	1023	N	965	-0-	-58	-0-	39	1	926	3	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	37	1	884	3	N	-0-					-0-
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
05	992	N	790	-0-	-202	-0-	33	1	757	3	N	-0-					-0-
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	3	N	-0-					-0-
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	N	-0-					-0-
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

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
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	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	388	-0-	-15	-0-	110	1	277	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	100	1	258	3	Y	-0-					4
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	80	1	267	3	Y	-0-	1	1			3
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	3	Y	-0-					3
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	108	1	285	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	104	1	265	3	Y	-0-					3
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	110	1	278	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	110	1	279	3	Y	-0-					3
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	105	1	248	3	Y	1					4
							1	9									
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	108	1	264	3	Y	-0-	1	1			3
*11	390	N	331	-0-	-59	-0-	103	1	227	3	Y	1					4
							1	9									
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	104	1	225	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
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	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-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	170	1	1280	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	144	1	1085	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	106	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	170	1	1322	3	N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	172	1	1286	3	N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	181	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	161	1	1196	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	179	1	1255	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	158	1	1095	3	N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	167	1	1230	3	N	-0-					-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	159	1	1267	3	N	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	24	1	207	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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
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	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-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	38	1	416	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	200	-0-	-304	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					2
03	527	N	149	-0-	-378	-0-	7	1	141	3	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	97	-0-	-353	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					3
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	16	3	Y	1					1
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	67	1	494	3	N	-0-					-0-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	62	1	485	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	52	1	509	3	N	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	51	1	502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

01	558	N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	21	1	495	3	N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	448	-0-	-32	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	1					1
							1	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	1					1
							1	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					1
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					1
*11	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	46	1	743	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					1
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	1					2
							1	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	Y	-0-					1
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					1
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	43	1	721	2	Y	-0-					1
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	Y	-0-					2
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	40	1	661	2	Y	-0-					2
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-	1	1			1
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					5
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					5
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					5
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					5
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					5
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					5
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					5
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					5
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					5
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					5
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 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	899	N	155	-0-	-744	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					7
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					7
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					7
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					7
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					7
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					7
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					7
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					4
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	Y	-0-	1	1			3
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					3
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	368	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					3
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	21	1	354	3	Y	2	1	1	1	8	3
							2	9									
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					3
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	20	1	327	3	Y	1					4
							1	9									
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	Y	-0-	1	1			3
*11	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	324	3	Y	1					4
							1	9									
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	21	1	327	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	453 6	1 9	90	2	N	5					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

01	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	86 2	1 9	1395	3	Y	2	3	1			10
02	1596	X	1255	-0-	-341	-0-	71	1	1184	3	Y	-0-					10
03	1674	X	1263	-0-	-411	-0-	64 2	1 9	1197	3	Y	2	3	1			9
04	1620	X	1287	-0-	-333	-0-	69 1	1 9	1217	3	Y	1					10
05	1612	X	1354	-0-	-258	-0-	68 1	1 9	1285	3	Y	1	3	1			8
06	1440	X	1006	-0-	-434	-0-	51 1	1 9	954	3	Y	1					9
07	1395	X	1103	-0-	-292	-0-	62 2	1 9	1039	3	Y	2	3	1			8
08	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	71 2	1 9	1132	3	Y	2	1	8			9
09	1320	X	1040	-0-	-280	-0-	59 2	1 9	979	3	Y	2					11
10	1364	X	1247	-0-	-117	-0-	67 2	1 9	1178	3	Y	2	3	1			10
*11	1170	X	1101	-0-	-69	-0-	61 1	1 9	1039	3	Y	1					11
12	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	62	1	965	3	Y	-0-	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	26	1	346	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	420	N	246	-0-	-174	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	137	-0-	-266	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	1					1
							1	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					1
07	558	N	349	-0-	-209	-0-	21	1	328	3	Y	-0-					1
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	122	1	469	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	79	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	89	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	111	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	113	1	430	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	110	1	402	3	Y	-0-					1
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	114	1	425	3	Y	-0-					1
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	111	1	406	3	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	107	1	389	3	Y	1					3
							1	9									
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	107	1	403	3	Y	-0-					3
*11	510	N	496	-0-	-14	-0-	106	1	390	3	Y	-0-					3
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	109	1	386	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	664	-0-	-18	-0-	38	1	626	2	Y	-0-	1	1			1
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					1
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	35	1	605	2	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					1
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	35	1	591	2	Y	-0-					1
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					1
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					1
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	Y	1					2
							1	9									
*11	630	N	605	-0-	-25	-0-	34	1	571	2	Y	-0-	1	1			1
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					1
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	21	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	21	1	381	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					1
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					1
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					1
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					1
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					1
*11	360	N	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	682	N	642	-0-	-40	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1	1			1
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					1
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	35	1	599	2	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	34	1	614	2	Y	-0-					1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					1
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					1
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	36	1	602	2	Y	-0-					1
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					1
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	1					2
							1	9									
*11	630	N	609	-0-	-21	-0-	34	1	575	2	Y	-0-	1	1			1
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	35	1	574	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	948	3	Y	2					3
							2	9									
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	44	1	835	3	Y	2					5
							2	9									
03	1054	N	758	-0-	-296	-0-	35	1	720	3	Y	3					8
							3	9									
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	41	1	818	3	Y	3					11
							3	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	861	3	Y	2					5
							2	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	51	1	921	3	Y	3					8
							3	9									
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	50	1	902	3	Y	2					10
							2	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	866	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	48	1	855	3	Y	3					5
							3	9									
*11	930	N	877	-0-	-53	-0-	48	1	826	3	Y	3					8
							3	9									
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	52	1	854	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	555	-0-	-34	-0-	46	1 9	508	3	Y	1					2
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	19	1 9	356	3	Y	1					3
03	558	N	350	-0-	-208	-0-	16	1 9	333	3	Y	1					4
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	22	1 9	428	3	Y	1					5
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	505	3	Y	2	5	1			2
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	466	3	Y	1					3
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	502	3	Y	1					4
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	26	1 1 9	469	3	Y	1					5
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	25	1 1 9	450	3	Y	1	5	1			1
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	26	1 2 9	456	3	Y	2					3
*11	480	N	458	-0-	-22	-0-	25	1 1 9	432	3	Y	1					4
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	468	3	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

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
ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-782	-0-	82	1	128	3	Y	-0-					1
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	100	1	686	3	Y	2					3
							2	9									
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	75	1	517	3	Y	2					5
							2	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	91	1	632	3	Y	3					8
							3	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	119	1	909	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	851	3	Y	2					5
							2	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	118	1	863	3	Y	3					8
							3	9									
08	1023	N	651	-0-	-372	-0-	101	1	549	3	Y	1					9
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	115	1	849	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	124	1	954	3	Y	3					5
							3	9									
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	112	1	791	3	Y	4					9
							4	9									
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	120	1	803	3	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-98	-0-	49	1	534	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	509	-0-	-163	-0-	25	1	483	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	463	-0-	-157	-0-	21	1	440	3	Y	2					5
							2	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	24	1	486	3	Y	1					6
							1	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	28	1	521	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	Y	2					5
							2	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	1					6
							1	9									
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	32	1	577	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	32	1	567	3	Y	2					3
							2	9									
*11	630	N	569	-0-	-61	-0-	31	1	536	3	Y	2					5
							2	9									
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	32	1	532	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	52	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
02	644	N	407	-0-	-237	-0-	20	1	386	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	20	1	415	3	Y	2					5
							2	9									
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	24	1	474	3	Y	1					6
							1	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	Y	1					3
							1	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	661	3	Y	4	2	8			5
							4	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	630	3	Y	2					7
							2	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	34	1	596	3	Y	2					3
							2	9									
*11	660	N	558	-0-	-102	-0-	31	1	525	3	Y	2					5
							2	9									
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	36	1	593	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	3	Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	24	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					2
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					2
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					2
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-	2	1			1
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	63	1	1001	2	Y	1					2
							1	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	64	1	1101	2	Y	1					3
							1	9									
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-	2	1			1
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	58	1	1056	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	60	1	1010	2	Y	1					2
							1	9									
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	60	1	1012	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	60	1	1016	2	Y	-0-					2
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	53	1	941	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	59	1	978	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	56	1	942	2	Y	-0-	2	1			1
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	56	1	922	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	2	1	30	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	Y	1					1
							1	9									
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					1
10	744	X	731	-0-	-13	-0-	42	1	689	2	Y	-0-					1
*11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1354	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	1					1
							1	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	18	1	335	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	18	1	302	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	21	-0-	-309	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	29	-0-	-241	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	527	N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	551	-0-	-38	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	21	1	502	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	516	-0-	-24	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	388	-0-	-32	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 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	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	41	1	970	2	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	40	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	41	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	46	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	922	-0-	-194	-0-	42	1	880	2	N	-0-					-0-
*11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	42	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	44	1	924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	17	1	416	3	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	18	1	431	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 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	713	N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	563	-0-	-37	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	611	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	31	1	621	2	N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	30	1	623	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	633	-0-	-27	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

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	706	-0-		-38	-0-	29	1	677	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-		-0-	-0-	26	1	631	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-		-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-		-24	-0-	27	1	639	3	N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-		-14	-0-	29	1	670	3	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-		-0-	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-		-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-		-0-	-0-	33	1	682	3	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-		-0-	-0-	34	1	669	3	N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-		-9	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	677	-0-		-13	-0-	31	1	646	3	N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-		-13	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,373 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. GAS	(I) LIFT(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-	50	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-		-0-	-0-	48	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-		-87	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-		-35	-0-	44	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	429	-0-		-98	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-		-0-	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-		-0-	-0-	59	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-		-0-	-0-	59	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-		-0-	-0-	57	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-		-15	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	389	-0-		-181	-0-	41	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	380	-0-		-209	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-		-31	-0-	32	1	402	3	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-		-72	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-		-65	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
04	420	N	345	-0-		-75	-0-	26	1	319	3	N	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-		-85	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-		-0-	-0-	40	1	490	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-		-0-	-0-	42	1	520	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-		-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-					-0-
09	540	N	391	-0-		-149	-0-	30	1	361	3	N	-0-					-0-
10	558	N	355	-0-		-203	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	161	-0-		-199	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 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	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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	90	X	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	155	X	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	39	1	640	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					5
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	32	1	597	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	1					5
							1	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	36	1	688	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					4
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	41	1	688	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	41	1	660	3	Y	-0-					4
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	38	1	634	3	Y	2					6
							2	9									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	36	1	638	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	690	N	641	-0-	-49	-0-	36	1	605	3	Y	-0-					5
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	37	1	584	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					4
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3		Y	1					5
							1	9										
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3		Y	1	2	1			4
							1	9										
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	3		Y	1					5
							1	9										
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1089	3		Y	1	2	1			4
							1	9										
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3		Y	-0-					4
07	1178	X	815	-0-	-363	-0-	46	1	767	3		Y	2	2	1			4
							2	9										
08	1147	X	751	-0-	-396	-0-	44	1	707	3		Y	-0-					4
09	1110	X	770	-0-	-340	-0-	44	1	724	3		Y	2					6
							2	9										
10	1147	X	766	-0-	-381	-0-	41	1	724	3		Y	1	2	1			5
							1	9										
*11	840	X	719	-0-	-121	-0-	40	1	679	3		Y	-0-					5
12	806	X	710	-0-	-96	-0-	43	1	666	3		Y	1	2	1			4
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2				N	-0-					-0-
02	896	N	648	-0-	-248	-0-	648	2				N	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2				N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2				N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2				N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2				N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2				N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2				N	-0-					-0-
09	1140	N	876	-0-	-264	-0-	876	2				N	-0-					-0-
10	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2				N	-0-					-0-
*11	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2				N	-0-					-0-
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

01	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	700	N	543	-0-	-157	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	713	N	244	-0-	-469	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	1					1
							1	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	1					2
							1	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	Y	-0-					2
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					1
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					1
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					2
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					2
*11	660	N	626	-0-	-34	-0-	35	1	591	2	Y	-0-	1	1			1
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
07	186	X	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
08	279	X	173	-0-	-106	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
09	270	X	155	-0-	-115	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
10	279	X	115	-0-	-164	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	180	X	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	186	X	50	-0-	-136	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	28	1	661	3	N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	28	1	644	3	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
08	682	N	557	-0-	-125	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	657	-0-	-552	-0-	27	1	630	3	N	-0-					-0-
02	924	N	556	-0-	-368	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
03	961	N	601	-0-	-360	-0-	24	1	577	3	N	-0-					-0-
04	630	N	449	-0-	-181	-0-	18	1	431	3	N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	3	N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	N	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	39	1	822	3	N	-0-					-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 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 #: 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	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	389	-0-	-1	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
*11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,416 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 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	682	N	390	-0-	-292	-0-	87	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	356	-0-	-232	-0-	79	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	87	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	403	-0-	-310	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	515	-0-	-260	-0-	73	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	39	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	70	1	373	3	Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	70	1	448	3	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 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 #: 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	341	N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 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	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	75	1 2 9	1226	3	Y	2	2	1			6
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	66	1 1 9	1101	3	Y	1					7
03	1302	N	886	-0-	-416	-0-	45	1 1 9	840	3	Y	1	3	1			5
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1205	3	Y	1					6
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	64	1 2 9	1201	3	Y	2	3	1			5
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1114	3	Y	1					6
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	71	1 2 9	1189	3	Y	2	3	1			5
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	74	1 1 9	1187	3	Y	1					6
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	1132	3	Y	2					8
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	67	1 1 9	1174	3	Y	1	3	1			6
*11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	65	1 2 9	1098	3	Y	2					8
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	72	1	1118	3	Y	-0-	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	876	3	Y	2	2	1				4
							2	9										
02	840	N	645	-0-	-195	-0-	37	1	607	3	Y	1						5
							1	9										
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	43	1	803	3	Y	1	2	1				4
							1	9										
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	Y	1						5
							1	9										
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	813	3	Y	1	2	1				4
							1	9										
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	39	1	723	3	Y	1						5
							1	9										
07	992	N	580	-0-	-412	-0-	32	1	544	3	Y	4	2	1	3	8		4
							4	9										
08	868	N	345	-0-	-523	-0-	20	1	324	3	Y	1						5
							1	9										
09	750	N	429	-0-	-321	-0-	24	1	404	3	Y	1						6
							1	9										
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	27	1	469	3	Y	-0-	1	1				5
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	Y	1						6
							1	9										
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-	1	1				5

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

01	682	N	672	-0-	-10	-0-	27	1	645	3	N	-0-						-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-						-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	27	1	654	3	N	-0-						-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	26	1	609	3	N	-0-						-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	27	1	626	3	N	-0-						-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	28	1	619	3	N	-0-						-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	3	N	-0-						-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	N	-0-						-0-
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	25	1	504	3	N	-0-						-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-						-0-
*11	660	N	635	-0-	-25	-0-	29	1	606	3	N	-0-						-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	24	1	576	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	24	1	580	3	N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	556	-0-	-104	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	42	1	998	3	N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	34	1	821	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	42	1	992	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	38	1	893	3	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	955	3	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	44	1	969	3	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	951	3	N	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	43	1	902	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	45	1	888	3	N	-0-					-0-
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	44	1	921	3	N	-0-					-0-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	3	N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	21	1	195	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	314	-0-	-196	-0-	33	1	278	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	35	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	613	-0-	-69	-0-	46	1	567	3	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	3	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	3	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	N	-0-					-0-
06	750	N	582	-0-	-168	-0-	44	1	538	3	N	-0-					-0-
07	713	N	533	-0-	-180	-0-	40	1	493	3	N	-0-					-0-
08	775	N	590	-0-	-185	-0-	44	1	546	3	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	757	3	N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	587	3	N	-0-					-0-
12	806	N	496	-0-	-310	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	33	-0-	-494	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	448	N	1	-0-	-447	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	744	-0-	-465	-0-	32	1	712	3	N	-0-					-0-
08	899	N	683	-0-	-216	-0-	31	1	652	3	N	-0-					-0-
09	780	N	145	-0-	-635	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
10	744	N	55	-0-	-689	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	742	-0-	-33	-0-	30	1	712	3	N	-0-			-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	26	1	624	3	N	-0-			-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	N	-0-			-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	29	1	681	3	N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	-0-			-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	32	1	700	3	N	-0-			-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	N	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	-0-			-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	34	1	685	3	N	-0-			-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	33	1	696	3	N	-0-			-0-
*11	720	N	692	-0-	-28	-0-	31	1	661	3	N	-0-			-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	32	1	680	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,700 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-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 WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	21	1	486	3	N	-0-			-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	19	1	467	3	N	-0-			-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	20	1	482	3	N	-0-			-0-
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	14	1	327	3	N	-0-			-0-
05	527	N	333	-0-	-194	-0-	14	1	319	3	N	-0-			-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	20	1	442	3	N	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-			-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-			-0-
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-			-0-
*11	600	N	495	-0-	-105	-0-	22	1	473	3	N	-0-			-0-
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-		2	1		1
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	59	1	944	2	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	60	1	1029	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-		2	1		1
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					1
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	995	2	Y	1					2
							1	9									
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	59	1	991	2	Y	-0-					2
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	60	1	1011	2	Y	-0-					2
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	53	1	935	2	Y	-0-					2
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	60	1	987	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	56	1	946	2	Y	-0-		2	1		1
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	630	-0-	-114	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
02	644	N	522	-0-	-122	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	560	-0-	-70	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	46	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	41	1	985	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	46	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	45	1	1057	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	45	1	1041	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	46	1	1024	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	49	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	50	1	1005	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	47	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	49	1	1025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	992	N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	2	Y	-0-	1	1			1
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	34	1	546	2	Y	-0-					1
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	1					2
							1	9									
04	870	N	636	-0-	-234	-0-	33	1	601	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	29	1	534	2	Y	-0-					1
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	-0-					1
07	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	38	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 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-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

01	1302	N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,031 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 #: 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 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	744	N	711	-0-	-33	-0-	41	1	670	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	37	1	588	2	Y	-0-					1
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	38	1	641	2	Y	1					2
							1	9									
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	34	1	621	2	Y	-0-	1	1			1
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					1
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					1
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	38	1	632	2	Y	-0-					1
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	-0-					1
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					1
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	35	1	577	2	Y	1					2
							1	9									
*11	660	N	554	-0-	-106	-0-	31	1	523	2	Y	-0-	1	1			1
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	2					3
							2	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					3
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	67	1	1214	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	54	1	972	2	Y	1					2
							1	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1416	2	Y	-0-					2
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-					2
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	2	Y	1					3
							1	9									
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	68	1	1192	2	Y	-0-					3
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	75	1	1245	2	Y	-0-					3
*11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	72	1	1205	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	71	1	1178	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

01	837	N	701	-0-	-136	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	38	1	601	3	N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
08	713	N	249	-0-	-464	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	N	-0-					-0-
12	620	N	297	-0-	-323	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	61	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	81	1	780	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	74	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	730	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	899	N	794	-0-	-105	-0-	78	1	716	3	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	737	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	80	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	91	1	770	3	Y	-0-					-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	88	1	742	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	806	N	544	-0-	-262	-0-	59	1	485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	11	1	109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	96	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					1
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					1
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	28	1	506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					1
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					1
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	2	Y	-0-					1
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					1
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					1
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					1
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	1					1
							1	9									
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
*11	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 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	620	N	460	-0-	-160	-0-	32	1	428	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					1
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					1
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	2					3
							2	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	607	3	Y	1					4
							1	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	Y	-0-					4
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	Y	-0-					4
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	35	1	611	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	19	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					1
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					1
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					1
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					1
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					1
*11	330	N	314	-0-	-16	-0-	18	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	15	1	362	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	374	-0-	-122	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	30	1	274	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	30	1	294	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	27	1	255	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	28	1	249	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	257	-0-	-13	-0-	27	1	228	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	513	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	55	1	419	3	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	38	1	348	3	Y	1					6
							1	9									
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	48	1	402	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					3
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					3
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	32	1	326	3	Y	1					4
							1	9									
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					4
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					4
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					4
*11	270	N	116	-0-	-154	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					4
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	7	1	117	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	104	1	115	3	Y	-0-	1	1			1
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	75	1	92	3	Y	-0-					1
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	61	1	93	3	Y	-0-					1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	103	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	103	1	111	3	Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	102	1	101	3	Y	-0-					1
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	94	1	100	3	Y	-0-					1
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	68	1	83	3	Y	-0-					1
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	35	1	87	3	Y	-0-					1
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	44	1	92	3	Y	-0-					1
*11	150	N	96	-0-	-54	-0-	14	1	81	3	Y	1					2
							1	9									
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1					1
							1	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					1
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	361	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	1					1
							1	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					1
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					1
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					1
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	12	1	211	3	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					2
*11	210	N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					2
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	219	-0-	-111	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	14 1 / 1 9		119	3	Y	1	2	1			1
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					1
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	14 1 / 1 9		124	3	Y	1					2
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-	1	1			1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					1
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					1
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					1
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					1
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	-0-					1
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30 1 / 3 9		476	3	Y	3					4
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27 1 / 2 9		430	3	Y	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	31	1	740	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	31	1	740	3	N	-0-					-0-
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	32	1	708	3	N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	32	1	710	3	N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	34	1	677	3	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	32	1	679	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	619	-0-	-101	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	34	1	500	3	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	33	1	490	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	488	-0-	-22	-0-	33	1	455	3	N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	31	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	345	-0-	-27	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	34	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	327	-0-	-3	-0-	34	1	290	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	3	N	-0-					2
03	434	N	202	-0-	-232	-0-	10	1	192	3	N	-0-	1	1			1
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	11	1	196	3	N	1					2
							1	9									
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	10	1	183	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					2
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					2
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	1					3
							1	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-	1	1			2
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	1					3
							1	9									
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	450	-0-	-334	-0-	44	1	402	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1054	N	623	-0-	-431	-0-	54	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	961	N	541	-0-	-420	-0-	53	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	70	1	631	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	930	N	750	-0-	-180	-0-	76	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	44	1	367	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	412	-0-	-278	-0-	43	1	365	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	58	1	475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	682	N	572	-0-	-110	-0-	55	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	45	1	411	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	38	1	371	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	71	1	632	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	66	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	72	1	609	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	561	-0-	-129	-0-	59	1	496	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	61	1	502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	341	N	223	-0-	-118	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	99	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					1
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					1
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					1
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	12	1	210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-	1	1			1
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	1					2
							1	9									
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	961	N	826	-0-	-135	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	3	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	46	1	849	3	N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	48	1	779	3	N	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	51	1	823	3	N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	47	1	776	3	N	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	48	1	796	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	775	-0-	-35	-0-	48	1	727	3	N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	51	1	769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	42	1	578	2	N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	44	1	593	2	N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	40	1	565	2	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	582	-0-	-48	-0-	38	1	544	2	N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	72	1	875	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	80	1	976	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953	3	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	78	1	967	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	78	1	939	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	81	1	978	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	84	1	899	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	93	1	897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
04	270	N	83	-0-	-187	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					1
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	22	1	397	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					1
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					1
08	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					1
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	Y	-0-					1
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	69	1	1133	2	Y	1					2
							1	9									
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	Y	-0-	1	1			1
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					1
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					1
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					1
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					1
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					1
*11	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	22	1	512	3	N	-0-					-0-
02	560	N	368	-0-	-192	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
03	651	N	303	-0-	-348	-0-	12	1	291	3	N	-0-					-0-
04	510	N	113	-0-	-397	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	439	-0-	-41	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	274	-0-	-36	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	511	-0-	-140	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
03	496	N	110	-0-	-386	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
10	403	N	276	-0-	-127	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	512	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	27	1	487	3	N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	31	1	520	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	530	-0-	-10	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	21	1	350	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	43	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	53	1	865	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	50	1	926	3	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	3	N	-0-					-0-
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	45	1	827	3	N	-0-					-0-
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	44	1	777	3	N	-0-					-0-
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	36	1	647	3	N	-0-					-0-
10	868	N	709	-0-	-159	-0-	40	1	669	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	624	-0-	-156	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	367	-0-	-36	-0-	86	1	281	3	N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	77	1	237	3	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	64	1	267	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	85	1	263	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	85	1	260	3	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	3	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	86	1	280	3	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	87	1	281	3	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	83	1	259	3	N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	86	1	252	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	226	-0-	-134	-0-	78	1	148	3	N	-0-					-0-
12	341	N	152	-0-	-189	-0-	63	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	46	1	634	3	N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	47	1	618	2	N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	47	1	573	2	N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	46	1	602	2	N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	47	1	578	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	605	-0-	-25	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	918	-0-	-43	-0-	61	1	857	3	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	3	N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	58	1	787	2	N	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	61	1	802	2	N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	62	1	751	2	N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	60	1	787	2	N	-0-					-0-
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	60	1	765	2	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	N	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	56	1	777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	107	1	1460	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	104	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	110	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	114	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	113	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	109	1	1383	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	115	1	1404	2	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	99	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	99	1	1365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	292	3	N	-0-			-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	42	1	992	3	N	-0-			-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	36	1	865	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	3	N	-0-			-0-
04	990	N	884	-0-	-106	-0-	36	1	848	3	N	-0-			-0-
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	38	1	880	3	N	-0-			-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	40	1	875	3	N	-0-			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	3	N	-0-			-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	3	N	-0-			-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	40	1	806	3	N	-0-			-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	41	1	861	3	N	-0-			-0-
*11	900	N	898	-0-	-2	-0-	41	1	857	3	N	-0-			-0-
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	996	-0-	-27	-0-	40	1	956	3	N	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	40	1	963	3	N	-0-			-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	38	1	893	3	N	-0-			-0-
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	40	1	915	3	N	-0-			-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	41	1	904	3	N	-0-			-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	43	1	934	3	N	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	N	-0-			-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	44	1	873	3	N	-0-			-0-
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	43	1	903	3	N	-0-			-0-
*11	960	N	906	-0-	-54	-0-	41	1	865	3	N	-0-			-0-
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	42	1	885	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	273	-0-	-192	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	12	1	296	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 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	744	N	512	-0-	-232	-0-	21	1	491	3	N	-0-					-0-
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	18	1	434	3	N	-0-					-0-
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480	N	185	-0-	-295	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
08	434	N	105	-0-	-329	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	3	N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	3	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	122	-0-	-126	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	453	-0-	-74	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	17	1	395	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	18	1	384	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
10	403	N	261	-0-	-142	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

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
SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	436	-0-	-122	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
03	496	N	355	-0-	-141	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	171	-0-	-69	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 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	434	N	409	-0-	-25	-0-	33	1	375	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	27	1	309	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	1					1
							1	9									
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	28	1	323	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	99	1	1180	3	Y	6	1	1	4	8	1
							7	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	960	3	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
10	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	89	1	1036	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1140	N	860	-0-	-280	-0-	69	1	789	3	Y	2					3
							2	9									
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	84	1	973	3	Y	4	2	1	2	8	3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	382	-0-	-207	-0-	31 1	1 9	350	3	Y	1	1	1			1
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	195	-0-	-425	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	560	N	321	-0-	-239	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	819	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	646	2	N	-0-					-0-
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	48	1	586	2	N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	47	1	608	2	N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	45	1	571	2	N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	47	1	578	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	611	-0-	-19	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-		3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-		18	1	436	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-		8	1	184	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-		28	1	574	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-		12	1	240	3	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-		16	1	341	3	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-		11	1	241	3	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-		12	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	601	-0-	-50	-0-		49	1	551	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	588	N	563	-0-	-25	-0-		45	1	515	3	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
03	620	N	582	-0-	-38	-0-		45	1	537	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-		47	1	556	3	Y	3	2	8			1
								3	9									
05	620	N	597	-0-	-23	-0-		48	1	549	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-		48	1	565	3	Y	1					1
								1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-		49	1	592	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
								2	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-		48	1	556	3	Y	1					1
								1	9									
09	600	N	532	-0-	-68	-0-		43	1	488	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	651	N	496	-0-	-155	-0-		39	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	600	N	488	-0-	-112	-0-		39	1	448	3	Y	1					1
								1	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-		49	1	567	3	Y	3	1	1	1	8	2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	35	1	371	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	34	1	384	3	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	30	1	356	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	303	-0-	-117	-0-	25	1	278	3	N	-0-					-0-
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					4
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	8			4
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					4
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					4
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					4
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					4
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					4
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					3
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					3
*11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					3
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

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	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

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	345	N	345	-0-		-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-		-0-	-0-	23	1	292	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-		-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-
04	330	N	115	-0-		-215	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
05	341	N	63	-0-		-278	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	360	N	39	-0-		-321	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-		-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-		-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-		-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-		-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-		-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-		-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

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	443	-0-		-22	-0-	33	1	410	3	N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-		-81	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	121	-0-		-282	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-		-0-	-0-	41	1	499	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-		-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-		-0-	-0-	46	1	566	3	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-		-0-	-0-	53	1	657	3	N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-		-104	-0-	32	1	391	3	N	-0-					-0-
09	600	N	336	-0-		-264	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
10	713	N	579	-0-		-134	-0-	44	1	535	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	267	-0-		-153	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-		-0-	-0-	53	1	508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1255	-0-	-543	-0-		83	1	1155	3	Y	15	18	1			5
								17	9									
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-		75	1	966	3	Y	16	3	8			18
								18	9									
03	527	X	481	-0-	-46	-0-		33	1	441	3	Y	6	15	1			9
								7	9									
04	1200	X	401	-0-	-799	-0-		31	1	357	3	Y	12	9	1	8	8	4
								13	9									
05	1240	X	1127	-0-	-113	-0-		84	1	1028	3	Y	14	2	8			16
								15	9									
06	1200	X	808	-0-	-392	-0-		61	1	733	3	Y	13	12	1	5	8	12
								14	9									
07	403	N	392	-0-	-11	-0-		35	1	350	3	Y	6	12	1	2	8	4
								7	9									
08	1116	N	849	-0-	-267	-0-		72	1	763	3	Y	13	8	1	4	8	5
								14	9									
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-		66	1	756	3	Y	9	2	8			12
								10	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-		71	1	760	3	Y	12	12	1	1	8	11
								13	9									
*11	810	N	793	-0-	-17	-0-		65	1	721	3	Y	6	12	1			5
								7	9									
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-		54	1	827	3	Y	12	4	8			13
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-		7	1	167	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-		6	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-		7	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-		7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-		7	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-		7	1	160	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-		8	1	164	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-		7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-		7	1	138	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-		8	1	165	3	N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-		7	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-		8	1	160	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
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	3	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	41	1	636	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	3	N	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	590	-0-	-40	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

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
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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					1
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					1
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					1
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			Y	-0-					1
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
*11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					1
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 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	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					1
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	17	1	270	2	Y	1					2
							1	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					2
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					2
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					2
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					2
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					2
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					2
*11	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					2
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					1
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					1
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					1
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					1
*11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					1
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,298 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	36	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	41	1	500	3	N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	38	1	465	3	N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	37	1	449	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	49	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	438	-0-	-89	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	178	-0-	-270	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	48	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	45	1	401	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	34	-0-	-462	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	68	1	576	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	961	N	931	-0-	-30	-0-	89	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	83	1	757	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	899	N	812	-0-	-87	-0-	71	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	88	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	87	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	88	1	787	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	3	Y	-0-					-0-
*11	870	N	715	-0-	-155	-0-	75	1	632	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	930	N	517	-0-	-413	-0-	56	1	461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 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

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	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-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-			3
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498	3		Y	-0-			3
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3		Y	-0-			3
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3		Y	-0-			3
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3		Y	-0-			3
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			3
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3		Y	-0-			3
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3		Y	-0-			3
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			3
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			3
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			3
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			3
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			3
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			3
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			3
05	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			3
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					4
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-					4
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			Y	-0-					4
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					4
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					4
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					4
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-					4
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			Y	-0-					4
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					3
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					3
*11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					3
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,068 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	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-					2
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-					2
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					2
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					2
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					2
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					2
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					2
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-					2
09	270	N	85	-0-	-185	-0-	85	3			Y	-0-					2
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					2
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					2
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,105 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	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	3			Y	-0-					6
02	448	N	10	-0-	-438	-0-	10	3			Y	-0-					6
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					6
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					6
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					6
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					6
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					6
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					6
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					5
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					5
*11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					5
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 272 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					5
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	3			Y	-0-					5
03	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			Y	-0-					5
04	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			Y	-0-					5
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					5
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					5
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					5
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					5
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					5
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					5
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					5
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,441 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					2
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					2
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					2
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					2
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 546 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	992	N	881	-0-	-111	-0-	55	1	826	3	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	55	1	826	3	N	-0-					-0-
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	59	1	877	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-					-0-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	53	1	851	3	N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	3	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	N	-0-					-0-
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	49	1	750	3	N	-0-					-0-
09	900	N	595	-0-	-305	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	47	1	776	3	N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,241 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	849	3	N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	57	1	839	3	N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	48	1	752	3	N	-0-					-0-
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	52	1	833	3	N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	51	1	800	3	N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	N	-0-					-0-
08	899	N	849	-0-	-50	-0-	52	1	797	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	3	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	N	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	55	1	831	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	3	N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	572	-0-	-28	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	114	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	105	1	1570	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	113	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	103	1	1618	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	104	1	1661	3	N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	102	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	102	1	1625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	105	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	95	1	1536	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	95	1	1564	3	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	97	1	1498	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	98	1	1481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	75	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	69	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	76	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	70	1	1093	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	68	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	70	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	66	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	66	1	1086	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	66	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	70	1	1062	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,844 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	956	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	Y	-0-					5
03	620	N	239	-0-	-381	-0-	12	1	226	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	3	Y	1					5
							1	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1130	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	3	Y	1					5
							1	9									
07	1147	X	1115	-0-	-32	-0-	62	1	1049	3	Y	4	3	1	2	8	4
							4	9									
08	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	63	1	1000	3	Y	1					5
							1	9									
09	1140	X	992	-0-	-148	-0-	56	1	934	3	Y	2					7
							2	9									
10	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	55	1	970	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
*11	1080	X	948	-0-	-132	-0-	53	1	894	3	Y	1					7
							1	9									
12	1116	X	939	-0-	-177	-0-	57	1	882	3	Y	-0-	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					2
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					2
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					2
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					2
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					2
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					2
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					2
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					2
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,307 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					3
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					3
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					3
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					3
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					3
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					3
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					3
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					3
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					3
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					3
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					3
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	268	3	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	97	1	226	3	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	80	1	264	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	106	1	256	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	108	1	269	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	104	1	267	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	114	1	380	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	109	1	279	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	103	1	239	3	N	-0-					-0-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	109	1	266	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	346	-0-	-44	-0-	106	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	109	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 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. (I) GAS LIFT(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	1381	-0-	-324	-0-	86	1	1295	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1274	-0-	-210	-0-	80	1	1194	3	N	-0-			-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	96	1	1420	3	N	-0-			-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	60	1	956	3	N	-0-			-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	103	1	1632	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	96	1	1534	3	N	-0-			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	92	1	1412	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	90	1	1453	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	80	1	1314	3	N	-0-			-0-
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	91	1	1382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	951	-0-	-10	-0-	59	1	892	3	N	-0-			-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	54	1	801	3	N	-0-			-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	59	1	868	3	N	-0-			-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	55	1	869	3	N	-0-			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	-0-			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	N	-0-			-0-
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	54	1	853	3	N	-0-			-0-
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	58	1	887	3	N	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	N	-0-			-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	969	3	N	-0-			-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	966	-0-	-119	-0-	60	1	906	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	160	-0-	-50	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					7
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					7
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					7
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					7
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	8			7
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					7
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					4
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					4
*11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					4
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
*11	270	N	237	-0-	-33	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					1
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	459	-0-	-6	-0-	31	1	428	3	N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	30	1	402	2	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	31	1	407	2	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
08	434	N	238	-0-	-196	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
09	420	N	204	-0-	-216	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	531	3	N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	35	1	476	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	40	1	485	2	N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	39	1	498	2	N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	42	1	514	2	N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	45	-0-	-544	-0-	45	3			Y	-0-					6
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	34	3			Y	-0-					6
03	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			Y	-0-					6
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					6
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					6
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					6
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					6
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					4
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					4
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					4
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 484 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	223	-0-	-273	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	1					1
							1	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	1					1
							1	9									
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	48	1	806	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	808	3	Y	1					1
							1	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	793	3	Y	1					2
							1	9									
10	868	N	667	-0-	-201	-0-	36	1	630	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	840	N	636	-0-	-204	-0-	35	1	600	3	Y	1					2
							1	9									
12	868	N	632	-0-	-236	-0-	38	1	594	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	793	-0-	-292	-0-	40	1	753	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	555	-0-	-453	-0-	30	1	524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	45	1	727	3	N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	3	N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	951	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	762	-0-	-318	-0-	46	1	716	3	N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	617	-0-	-3	-0-	25	1	592	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	22	1	510	3	N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	572	-0-	-296	-0-	33	1	538	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					4
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	25	1	468	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					4
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	27	1	518	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					4
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	31	1	524	3	Y	-0-	1	1			3
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	32	1	514	3	Y	1					4
							1	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	29	1	490	3	Y	1					5
							1	9									
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	3	Y	-0-	1	1			4
*11	540	N	504	-0-	-36	-0-	28	1	475	3	Y	1					5
							1	9									
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	3	Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	688	-0-	-25	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
03	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	660	N	137	-0-	-523	-0-	8	1	127	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
08	775	N	520	-0-	-255	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	24	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	385	-0-	-125	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	92	1	234	2	Y	1					2
							1	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	103	1	270	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	97	1	243	2	Y	-0-	1	1			1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	101	1	255	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	102	1	255	2	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	56	1	137	2	Y	-0-	1	1			1
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	107	1	324	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	97	1	214	2	Y	1					2
							1	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	100	1	207	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	390	N	297	-0-	-93	-0-	97	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	100	1	200	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	403	N	356	-0-	-47	-0-	20	1	334	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	17	1	298	2	Y	1					2
							1	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	22	1	315	2	Y	1					2
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	661	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	3					4
							3	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	450	N	297	-0-	-153	-0-	18	1	278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	18	1	287	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-264	-0-	46	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	49	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	49	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	51	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	53	1	1099	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	52	1	1027	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	49	1	1035	2	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	46	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	47	1	999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,373 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	44	-0-	-166	-0-	2	1	42	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 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	589	N	525	-0-	-64	-0-	21	1	504	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	22	1	518	3	N	-0-					-0-
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
05	558	N	100	-0-	-458	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 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	496	N	466	-0-	-30	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	453	-0-	-27	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 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	372	N	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	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 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	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	356	3	N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-			-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	3	N	-0-			-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	N	-0-			-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	16	1	343	3	N	-0-			-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
*11	390	N	350	-0-	-40	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 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	434	N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-			-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	14	1	343	3	N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-			-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	3	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	366	3	N	-0-			-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	3	N	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
*11	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	3	N	-0-			-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-			-0-
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-			-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	237	3	N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	19	1	345	3	N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-			-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	19	1	330	3	N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	-0-			-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-			-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
05	496	N	163	-0-	-333	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-					-0-
07	496	N	291	-0-	-205	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	34	1	332	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	37	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-					-0-
*11	390	N	389	-0-	-1	-0-	41	1	344	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-		94	1	618	3	Y	5	5	1			3
								6	9									
02	700	N	624	-0-	-76	-0-		85	1	535	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	713	N	607	-0-	-106	-0-		73	1	531	3	Y	3	2	1	1	8	3
								3	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-		96	1	630	3	Y	5	5	1			3
								6	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-		96	1	611	3	Y	5	5	1			3
								6	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-		94	1	556	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
07	744	N	675	-0-	-69	-0-		97	1	577	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
08	713	N	664	-0-	-49	-0-		86	1	574	3	Y	4	2	1	1	8	4
								4	9									
09	660	N	640	-0-	-20	-0-		83	1	553	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
10	682	N	592	-0-	-90	-0-		83	1	506	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
*11	630	N	539	-0-	-91	-0-		79	1	457	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
12	651	N	528	-0-	-123	-0-		81	1	444	3	Y	3	3	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-		21	1	299	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-		23	1	261	3	Y	1					2
								1	9									
03	341	N	232	-0-	-109	-0-		19	1	213	3	Y	-0-					2
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-		32	1	291	3	Y	-0-					2
05	310	N	300	-0-	-10	-0-		29	1	270	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-		27	1	268	3	Y	-0-					1
07	341	N	299	-0-	-42	-0-		27	1	271	3	Y	1					2
								1	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-		13	1	251	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-		12	1	254	3	Y	1					1
								1	9									
10	310	N	264	-0-	-46	-0-		14	1	248	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-		14	1	257	3	Y	-0-					1
12	279	N	268	-0-	-11	-0-		16	1	251	3	Y	1					2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	35 2	1 9	583	2	Y	2	3	1			1
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	531	2	Y	3					4
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	34 2	1 9	584	2	Y	2	3	1			3
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	30 3	1 9	551	2	Y	3	3	1			3
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	32 3	1 9	572	2	Y	3	5	1			1
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	37 3	1 9	531	2	Y	3					4
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	32 2	1 9	515	2	Y	2	3	1			3
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	34 3	1 9	549	2	Y	3	5	1			1
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	539	2	Y	3					4
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	539	2	Y	3	5	1			2
*11	570	N	556	-0-	-14	-0-	33 3	1 9	520	2	Y	3	3	1			2
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	35 2	1 9	550	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	910	-0-	-82	-0-	87	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	80	1	734	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	837	N	462	-0-	-375	-0-	40	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	557	-0-	-313	-0-	52	1	499	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	92	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	73	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	74	1	660	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	66	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	82	1	692	3	Y	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	708	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	78	1	643	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1187	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	51	1	884	2	Y	4					7
							4	9									
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	60	1	1033	2	Y	11	5	1	7	8	6
							12	9									
04	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	53	1	965	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	64	1	931	2	Y	9	4	8			7
							10	9									
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	56	1	915	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	62	1	986	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	57	1	929	2	Y	4					6
							4	9									
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	49	1	780	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*11	1020	N	573	-0-	-447	-0-	34	1	535	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	53	1	842	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	899	N	845	-0-	-54	-0-	136	1	705	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	117	1	428	3	Y	-0-					4
03	899	N	715	-0-	-184	-0-	116	1	599	3	Y	-0-					4
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	157	1	666	3	Y	1					5
							1	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	154	1	621	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	155	1	688	3	Y	2					4
							2	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	155	1	684	3	Y	-0-					4
08	775	N	618	-0-	-157	-0-	107	1	509	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	840	N	638	-0-	-202	-0-	108	1	528	3	Y	2					3
							2	9									
10	837	N	579	-0-	-258	-0-	113	1	464	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	106	1	531	3	Y	2					3
							2	9									
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	122	1	542	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 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	527	N	498	-0-	-29	-0-	87	1	411	3	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	79	1	357	3	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	62	1	384	3	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	84	1	384	3	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	87	1	384	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	84	1	360	3	N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	87	1	371	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	371	3	N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	84	1	354	3	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	87	1	354	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	436	-0-	-14	-0-	84	1	352	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	310	N	214	-0-	-96	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
02	280	N	3	-0-	-277	-0-	3	2			Y	-0-					1
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 534 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 662 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	3	N	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-			-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-			-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-			-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	33	1	439	2	N	-0-			-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	37	1	470	2	N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-			-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	36	1	467	2	N	-0-			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-			-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	31	1	442	2	N	-0-			-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	32	1	461	2	N	-0-			-0-
*11	480	N	455	-0-	-25	-0-	30	1	425	2	N	-0-			-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 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 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-	46	1	665	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	51	1	660	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	44	1	629	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	46	1	665	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	637	-0-	-53	-0-	42	1	595	2	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	71	-0-	-409	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	496	N	59	-0-	-437	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 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	589	N	367	-0-	-222	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
02	420	N	278	-0-	-142	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
03	465	N	286	-0-	-179	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 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	961	N	939	-0-	-22	-0-	54	1	884	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	1					2
							1	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					2
04	900	N	455	-0-	-445	-0-	24	1	430	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					1
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					1
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					1
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	Y	1					2
							1	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	Y	-0-					2
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	Y	-0-					2
*11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	52	1	882	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 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	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,790 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	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 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	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 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	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
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	651	N	613	-0-	-38	-0-	59	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	503	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	48	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	56	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	60	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	532	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	59	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	64	1	535	3	Y	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	513	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	62	1	509	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	558	N	446	-0-	-112	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
02	476	N	152	-0-	-324	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
10	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	13	-0-	-557	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	465	N	30	-0-	-435	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	95	1	159	3	N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	86	1	135	3	N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	70	1	153	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	98	1	223	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	97	1	177	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	92	1	148	3	N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	95	1	140	3	N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	94	1	132	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	91	1	116	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	100	1	216	3	N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	94	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	97	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 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	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 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	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,720 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	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 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	341	N	222	-0-	-119	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-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 #: 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	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,040 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,077 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	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,385 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	34	1	261	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	36	1	269	3	N	-0-					-0-
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	27	1	189	3	N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	29	1	201	3	N	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	24	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

01	372	N	361	-0-	-11	-0-	128	1	233	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	119	1	202	3	N	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	94	1	182	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	128	1	219	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	132	1	234	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	128	1	235	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	132	1	231	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	132	1	223	3	N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	128	1	207	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	132	1	202	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	309	-0-	-21	-0-	128	1	181	3	N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	128	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 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	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	95	1 2 9	1061	3	Y	2	2	1			2
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	82	1 4 9	947	3	Y	4	3	1	1	8	2
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	80	1 4 9	957	3	Y	4	3	1	2	8	1
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	86	1 1 9	1020	3	Y	1					2
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1060	3	Y	2	3	1			1
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1028	3	Y	1					2
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1 7 9	1068	3	Y	6	3	1	4	8	1
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	89	1 3 9	1021	3	Y	3	2	8			2
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	88	1 2 9	988	3	Y	2	2	1	1	8	1
10	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	86	1 3 9	999	3	Y	3	3	1			1
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	1005	3	Y	2					3
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	87	1 7 9	1007	3	Y	6	3	1	3	8	3

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 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	558	N	534	-0-	-24	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	39	1	470	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	2	N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	37	1	472	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	505	-0-	-5	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	524	-0-	-3	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	37	1	453	2	N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	37	1	477	2	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	37	1	475	2	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	39	1	473	2	N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	35	1	487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	-0-					-0-
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	39	1	445	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	40	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	40	1	475	3	Y	1					1
							1	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	533	3	Y	1					1
							1	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	44	1	514	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	570	N	548	-0-	-22	-0-	44	1	502	3	Y	2					2
							2	9									
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	496	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 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	682	N	500	-0-	-182	-0-	41	1 9	458	3	Y	1	1	1			1
02	616	N	409	-0-	-207	-0-	33	1 9	375	3	Y	1	1	1			1
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	49	1	592	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1 9	617	3	Y	1					1
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1 9	713	3	Y	1	2	1			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1 9	732	3	Y	2					2
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	59	2 9	700	3	Y	1	2	1			1
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	101	1 9	1167	3	Y	1					2
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	73	1 9	819	3	Y	1	2	1			1
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	60	1 9	694	3	Y	1	2	1			-0-
*11	1230	N	697	-0-	-533	-0-	56	1 9	639	3	Y	2					2
12	930	N	667	-0-	-263	-0-	53	2 9	612	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-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	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 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. GAS LIFT(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	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	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
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	22	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	1					1
							1	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	34	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	420	N	415	-0-	-5	-0-	33	1	381	3	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	32	1	373	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 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	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	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
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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	33	1	473	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	33	1	463	2	N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	36	1	473	2	N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	38	1	410	3	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	265	-0-	-125	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	39	1	619	3	N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	37	1	596	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	36	1	587	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	3	N	-0-					-0-
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	36	1	547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	420	N	150	-0-	-270	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	570	N	161	-0-	-409	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	589	N	168	-0-	-421	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	589	N	192	-0-	-397	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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
CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	713	N	83	-0-	-630	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	682	N	394	-0-	-288	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	209	1	535	3	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	189	1	469	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	209	1	517	3	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	201	1	503	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	207	1	520	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	200	1	497	3	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	206	1	508	3	N	-0-					-0-
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	207	1	503	3	N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	198	1	487	3	N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	204	1	496	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	671	-0-	-19	-0-	199	1	472	3	N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	207	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

01	837	N	682	-0-	-155	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	3	N	-0-					-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	43	1	687	3	N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	43	1	665	3	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	40	1	656	3	N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	654	-0-	-36	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	42	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	34	1	606	3	N	-0-					-0-
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	32	1	592	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	31	1	562	3	N	-0-					-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	454	-0-	-86	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 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	310	N	52	-0-	-258	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	568	-0-	-176	-0-	71	1	497	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	54	1	427	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	3	N	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	58	1	565	3	N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	55	1	585	3	N	-0-					-0-
09	690	N	502	-0-	-188	-0-	43	1	459	3	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	629	-0-	-1	-0-	59	1	570	3	N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	56	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	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	661	-0-	-52	-0-	82	1	579	3	N	-0-					-0-
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	72	1	528	3	N	-0-					-0-
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	63	1	499	3	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	625	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	62	1	603	3	N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	57	1	613	3	N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	56	1	602	3	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	602	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	616	-0-	-44	-0-	58	1	558	3	N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	58	1	576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

	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-	33	1	235	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 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 "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	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	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-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

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 #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	806	N	447	-0-	-359	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	837	N	15	-0-	-822	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

01	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	924	N	546	-0-	-378	-0-	32	1	513	2	Y	1					1
							1	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	121	1	2061	2	Y	1					2
							1	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1435	2	Y	1					2
							1	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	2	Y	-0-					2
07	2170	X	1166	-0-	-1004	-0-	65	1	1101	2	Y	-0-					2
08	2170	X	1116	-0-	-1054	-0-	63	1	1052	2	Y	1					3
							1	9									
09	1800	X	1726	-0-	-74	-0-	93	1	1633	2	Y	-0-					3
10	1519	X	1492	-0-	-27	-0-	85	1	1406	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1350	X	1345	-0-	-5	-0-	75	1	1270	2	Y	-0-	3	1			1
12	1798	X	1355	-0-	-443	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					1
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	23	1	423	2	Y	1					1
							1	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					1
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					1
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					1
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					1
*11	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	Y	-0-					4
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					4
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					4
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					4
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					4
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					4
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	3	Y	-0-					4
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	41	1	368	3	Y	-0-					4
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	46	1	448	3	Y	-0-					4
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	Y	-0-					4
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	484	3	Y	-0-					4
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	46	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
03	496	N	293	-0-	-203	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	33	1	512	3	N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	36	1	545	3	N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	3	N	-0-					-0-
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	35	1	530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	71	1	320	3	N	-0-					-0-
03	465	N	312	-0-	-153	-0-	55	1	257	3	N	-0-					-0-
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	68	1	250	3	N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	68	1	206	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	79	1	324	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	443	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	3	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	78	1	382	3	N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	82	1	396	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	451	-0-	-29	-0-	81	1	370	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	80	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	560	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	32	1	615	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	30	1	612	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	31	1	586	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	29	1	573	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	29	1	553	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	28	1	560	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	600	N	553	-0-	-47	-0-	27	1	523	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	28	1	524	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

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	588	-0-	-94		-0-	27	1 9	560	3	Y	1	3	1			1
02	588	N	506	-0-	-82		-0-	25	1 2 9	479	3	Y	2	1	1			2
03	837	N	501	-0-	-336		-0-	23	1 2 9	476	3	Y	2	2	1			2
04	583	N	583	-0-	-0-		-0-	29	1 2 9	552	3	Y	2	3	1			1
05	584	N	584	-0-	-0-		-0-	27	1 2 9	555	3	Y	2	3	1			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-		-0-	26	1 3 9	519	3	Y	3	2	1			1
07	589	N	556	-0-	-33		-0-	28	1 1 9	527	3	Y	1	2	1			-0-
08	589	N	544	-0-	-45		-0-	26	1 3 9	515	3	Y	3	2	1			1
09	540	N	528	-0-	-12		-0-	26	1 1 9	501	3	Y	1	2	1			-0-
10	558	N	522	-0-	-36		-0-	25	1 4 9	493	3	Y	4	3	1			1
*11	540	N	498	-0-	-42		-0-	24	1 3 9	471	3	Y	3	2	1			2
12	558	N	487	-0-	-71		-0-	24	1 2 9	461	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

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	674	-0-	-39		-0-	31	1 2 9	641	3	Y	2	2	1			2
02	616	N	581	-0-	-35		-0-	28	1 2 9	551	3	Y	2	2	1			2
03	651	N	553	-0-	-98		-0-	25	1 2 9	526	3	Y	2	2	1			2
04	660	N	635	-0-	-25		-0-	32	1 3 9	600	3	Y	3	4	1			1
05	651	N	587	-0-	-64		-0-	27	1 2 9	558	3	Y	2	3	1			-0-
06	540	N	502	-0-	-38		-0-	24	1 1 9	477	3	Y	1	1	1			-0-
07	651	N	517	-0-	-134		-0-	26	1 2 9	489	3	Y	2	2	1			-0-
08	589	N	523	-0-	-66		-0-	25	1 2 9	496	3	Y	2	1	1			1
09	524	N	524	-0-	-0-		-0-	26	1 1 9	497	3	Y	1	2	1			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-		-0-	28	1 6 9	571	3	Y	5	4	1			1
*11	615	N	615	-0-	-0-		-0-	30	1 3 9	582	3	Y	3	2	1			2
*12	596	N	596	-0-	-0-		-0-	30	1 2 9	564	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	235	3	Y	1	1	1			1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	215	3	Y	1	1	1			1
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	45	1 1 9	213	3	Y	1	1	1			1
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	245	3	Y	1	1	1			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	202	3	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	58	1 1 9	182	3	Y	1	1	1			-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	58	1 1 9	169	3	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	57	1 1 9	176	3	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	58	1 1 9	176	3	Y	1	1	1			-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	178	3	Y	2	1	1			1
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	59	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	576	3	Y	2	2	1			2
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	89	1 1 9	490	3	Y	1	1	1			2
03	682	N	407	-0-	-275	-0-	66	1 1 9	340	3	Y	1	2	1			1
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	96	1 3 9	529	3	Y	3	3	1			1
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	94	1 2 9	486	3	Y	2	3	1			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	495	3	Y	3	2	1			1
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	551	3	Y	1	2	1			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	536	3	Y	3	2	1			1
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	94	1 1 9	500	3	Y	1	2	1			-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	97	1 4 9	523	3	Y	4	3	1			1
*11	630	N	535	-0-	-95	-0-	91	1 3 9	441	3	Y	3	2	1			2
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	95	1 1 9	459	3	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	559	3	Y	2	3	1		2
								2	9								
02	538	N		538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-				2
03	589	N		452	-0-	-137	-0-	22	1	430	3	Y	-0-	2	1		-0-
04	570	N		476	-0-	-94	-0-	26	1	449	3	Y	1				1
								1	9								
05	589	N		420	-0-	-169	-0-	22	1	398	3	Y	-0-				1
06	764	N		764	-0-	-0-	-0-	40	1	722	3	Y	2				3
								2	9								
07	760	N		760	-0-	-0-	-0-	42	1	716	3	Y	2	3	1		2
								2	9								
08	628	N		628	-0-	-0-	-0-	36	1	590	3	Y	2	3	1		1
								2	9								
09	750	N		633	-0-	-117	-0-	36	1	595	3	Y	2	3	1		-0-
								2	9								
10	775	N		433	-0-	-342	-0-	28	1	403	3	Y	2				2
								2	9								
*11	666	N		666	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	Y	3	3	1		2
								3	9								
12	651	N		595	-0-	-56	-0-	40	1	552	3	Y	3	4	1		1
								3	9								

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	106	-0-	-174	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	527	N	474	-0-	-53	-0-	26	1	446	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	22	1	380	3	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	21	1	396	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	Y	1					1
							1	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	24	1	402	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	18	1	303	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	510	N	296	-0-	-214	-0-	17	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	16	1	227	3	Y	1					1
							1	9									
*11	300	N	234	-0-	-66	-0-	16	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 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 #: 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	713	N	656	-0-	-57	-0-	67	1	589	3	Y	-0-					5
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	Y	-0-					5
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					5
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	3	Y	-0-					5
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	3	Y	-0-					5
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	3	Y	-0-					5
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	64	1	622	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	713	N	482	-0-	-231	-0-	48	1	434	3	Y	-0-					5
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	69	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	72	1	687	3	Y	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	68	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	76	1	695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	56	1	552	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	651	N	398	-0-	-253	-0-	40	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	58	1	562	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	597	3	Y	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					1
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					1
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					1
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					1
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					1
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					1
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					1
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,547 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	496	N	416	-0-	-80	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					2
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					2
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					2
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					2
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					2
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	271	2	Y	1					3
							1	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					3
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					3
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					3
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					3
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					3
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					1
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	21	1	339	2	Y	1					2
							1	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					2
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					2
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					2
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					2
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					2
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					2
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					2
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					2
*11	360	N	326	-0-	-34	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					2
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	1					3
							1	9									
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					3
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-					3
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	45	1	449	3	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	252	-0-	-213	-0-	12	1	240	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	15	1	317	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	22	1	395	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	240	N	193	-0-	-47	-0-	10	1	182	3	Y	1					2
							1	9									
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	994	3	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	920	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	68	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	60	1	960	3	N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	57	1	897	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	58	1	926	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	61	1	943	3	N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	56	1	906	3	N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	949	-0-	-11	-0-	58	1	891	3	N	-0-					-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	60	1	912	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-			-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
*11	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	51	1	113	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	69	1	128	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	71	1	141	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	69	1	138	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	61	1	107	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	3	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	70	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	49	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	53	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 4 RRCID -> 187500 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	N	-0-			-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	2	N	-0-			-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	2	N	-0-			-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	17	1	222	2	N	-0-			-0-
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	16	1	199	2	N	-0-			-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	N	-0-			-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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
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	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	671	-0-	-383	-0-	55	1 9	615	3	Y	1	2	1			1
02	840	N	706	-0-	-134	-0-	56	1 2 9	648	3	Y	2	2	1			1
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	851	3	Y	2	2	1			1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	853	3	Y	1					2
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	849	3	Y	3	2	1	2	8	1
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	70	1 1 9	822	3	Y	1					2
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	72	1 2 9	863	3	Y	2	2	1	1	8	1
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	855	3	Y	1					2
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	55	1 1 9	618	3	Y	1	2	1			1
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	58	1 1 9	677	3	Y	1	2	1			-0-
*11	900	N	637	-0-	-263	-0-	51	1 2 9	584	3	Y	2					2
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	713	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

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 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	876	3	N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	39	1	771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	37	1	747	3	N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	42	1	740	3	N	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	N	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	209	-0-	-39	-0-	26	1	183	3	N	-0-			-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	24	1	177	3	N	-0-			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	21	1	167	3	N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-			-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	N	-0-			-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	10	1	99	3	N	-0-			-0-
*11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-			-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	35	1	255	3	N	-0-			-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	32	1	250	3	N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-			-0-
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	26	1	254	3	N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	-0-			-0-
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	14	1	134	3	N	-0-			-0-
*11	330	N	84	-0-	-246	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	22	1	221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 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	248	N	182	-0-	-66	-0-	23	1	159	3	N	-0-			-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	19	1	142	3	N	-0-			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	22	1	176	3	N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-			-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	3	N	-0-			-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-			-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	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
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	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					1
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	14	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	230	3	Y	1					1
							1	9									
*11	270	N	90	-0-	-180	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	775	N	717	-0-	-58	-0-	33	1	682	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	672	N	614	-0-	-58	-0-	30	1	582	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	713	N	445	-0-	-268	-0-	20	1	423	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	30	1	574	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	559	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	28	1	530	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	28	1	543	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	668	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	30	1	580	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

01	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	103	1	1159	3	Y	3	3	1				2
						3	9										
02	1176 N	1146	-0-	-30	-0-	91	1	1052	3	Y	3	3	1				2
						3	9										
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	91	1	1089	3	Y	4	3	1	2	8		1
						4	9										
04	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	95	1	1127	3	Y	4	2	8				3
						4	9										
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	100	1	1129	3	Y	1	3	1				1
						1	9										
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	94	1	1099	3	Y	1						2
						1	9										
07	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	95	1	1132	3	Y	4	3	1	2	8		1
						4	9										
08	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	90	1	1038	3	Y	3	2	8				2
						3	9										
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	95	1	1074	3	Y	3	3	1	1	8		1
						3	9										
10	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	96	1	1116	3	Y	3	3	1				1
						3	9										
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	3	Y	3						4
						3	9										
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	92	1	1076	3	Y	2	3	1				3
						2	9										

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	33	-0-	-219	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 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	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	416	-0-	-80	-0-	33	1	383	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	38	1	426	3	N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	39	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	31	1	374	3	N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	759	-0-	-109	-0-	47	1	712	3	N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	47	1	699	3	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	47	1	756	3	N	-0-					-0-
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	3	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	N	-0-					-0-
10	837	N	526	-0-	-311	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	823	-0-	-47	-0-	50	1	773	3	N	-0-					-0-
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	87	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	88	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	3	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	91	1	1445	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	82	1	1258	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	77	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	80	1	1305	3	N	-0-					-0-
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1339	3	N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,077 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	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	3	N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	63	1	1010	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	62	1	980	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	58	1	922	3	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	56	1	903	3	N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	3	N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	3	N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	51	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	N	-0-					-0-
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	42	1	644	3	N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	692	3	N	-0-					-0-
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	599	-0-	-52	-0-	49	1 9	549	3	Y	1	1	1			1
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	42	1 9	479	3	Y	1	1	1			1
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	39	1	474	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	42	1 9	505	3	Y	1					1
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	44	1	497	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1 9	506	3	Y	1					1
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	33	1	395	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	37	1 9	427	3	Y	1					1
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	35	1	395	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1 9	604	3	Y	1	1	1			-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1 9	529	3	Y	2					2
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1 9	487	3	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	713	N	690	-0-	-23	-0-	56	1 9	632	3	Y	2	2	1			1
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	51	1 9	587	3	Y	2	2	1			1
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	50	1 9	595	3	Y	1	2	1			-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	51	1 9	605	3	Y	1					1
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	55	1 9	626	3	Y	1	2	1			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1 9	606	3	Y	1					1
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1 9	635	3	Y	1	2	1			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	55	1 9	631	3	Y	1					1
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	54	1 9	607	3	Y	2	2	1			1
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1 9	633	3	Y	1	2	1			-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	53	1 9	605	3	Y	2					2
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	52	1 9	610	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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. 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	1364	N	1032	-0-		-332		-0-		84	1 2 9	946	3	Y	2	3	1			2
02	1280	N	1280	-0-		-0-		-0-		102	1 2 9	1176	3	Y	2	2	1			2
03	1612	N	1209	-0-		-403		-0-		93	1 2 9	1114	3	Y	2	3	1			1
04	1358	N	1358	-0-		-0-		-0-		105	1 2 9	1251	3	Y	2					3
05	1426	N	1391	-0-		-35		-0-		113	1 1 9	1277	3	Y	1	3	1			1
06	1347	N	1347	-0-		-0-		-0-		106	1 2 9	1239	3	Y	2					3
07	1395	N	1354	-0-		-41		-0-		104	1 1 9	1249	3	Y	1	3	1			1
08	1395	N	1338	-0-		-57		-0-		107	1 2 9	1229	3	Y	2					3
09	1350	N	1288	-0-		-62		-0-		105	1 1 9	1182	3	Y	1	3	1			1
10	1364	N	1351	-0-		-13		-0-		107	1 3 9	1241	3	Y	3	3	1			1
*11	1290	N	1271	-0-		-19		-0-		102	1 3 9	1166	3	Y	3					4
12	1333	N	1266	-0-		-67		-0-		100	1 3 9	1163	3	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

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	219	N	219	-0-		-0-		-0-		12	1 1 9	206	3	Y	1	1	1			1
02	196	N	193	-0-		-3		-0-		10	1	183	3	Y	-0-					1
03	217	N	185	-0-		-32		-0-		9	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	233	N	233	-0-		-0-		-0-		13	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-		-0-		-0-		12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-		-0-		-0-		11	1 1 9	202	3	Y	1					1
07	248	N	220	-0-		-28		-0-		12	1 1 9	207	3	Y	1	1	1			1
08	217	N	216	-0-		-1		-0-		12	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	209	-0-		-1		-0-		12	1 1 9	196	3	Y	1	1	1			-0-
10	217	N	214	-0-		-3		-0-		14	1 1 9	199	3	Y	1					1
*11	210	N	207	-0-		-3		-0-		14	1 1 9	192	3	Y	1	1	1			1
12	217	N	212	-0-		-5		-0-		14	1 1 9	197	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	903	-0-	-399	-0-	52 2	1 9	849	3	Y	2	2	1			5
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1045	3	Y	1					6
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	44 1	1 9	836	3	Y	1	2	1			5
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1027	3	Y	2					7
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	50 2	1 9	940	3	Y	2	3	1			6
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	845	3	Y	1					7
07	1240	X	953	-0-	-287	-0-	53 8	1 9	892	3	Y	7	3	1	5	8	6
08	1116	X	900	-0-	-216	-0-	53 1	1 9	846	3	Y	1					7
09	1080	X	869	-0-	-211	-0-	49 1	1 9	819	3	Y	1					8
10	992	X	825	-0-	-167	-0-	44 2	1 9	779	3	Y	2	3	1			7
*11	930	X	750	-0-	-180	-0-	42 1	1 9	707	3	Y	1					8
12	961	X	625	-0-	-336	-0-	38 1	1 9	586	3	Y	1	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

	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-					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
MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	32	1	537	3	Y	-0-					3
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	32	1	601	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	Y	1					4
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	Y	1					4
							1	9									
07	806	N	650	-0-	-156	-0-	36	1	608	3	Y	5	2	1	4	8	3
							6	9									
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	38	1	610	3	Y	1					4
							1	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	622	3	Y	1					5
							1	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	652	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*11	630	N	624	-0-	-6	-0-	35	1	589	3	Y	-0-					5
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	37	1	569	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					1
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	11	1	207	3	Y	1					2
							1	9									
07	279	N	41	-0-	-238	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					2
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					2
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					2
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	210	N	140	-0-	-70	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					2
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	611	-0-	-9	-0-	35	1	576	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	31	1	512	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	26	1	482	3	Y	-0-	1	1			2
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	1					3
							1	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	528	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					3
07	651	N	55	-0-	-596	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					3
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	386	-0-	-110	-0-	48	1	338	3	N	-0-					-0-
02	448	N	247	-0-	-201	-0-	30	1	217	3	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	43	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	21	1	249	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-
08	465	N	158	-0-	-307	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	28	1	395	3	N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	930	N	890	-0-	-40	-0-	71	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	64	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	50	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	68	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	71	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	68	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	71	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	730	-0-	-76	-0-	71	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	678	-0-	-72	-0-	71	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	71	1	556	3	Y	-0-					-0-
*11	720	N	562	-0-	-158	-0-	68	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	568	-0-	-145	-0-	71	1	497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 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	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	20	1	283	2	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-			-0-
*11	420 N	295	-0-	-125	-0-	19	1	276	2	N	-0-			-0-
12	372 N	284	-0-	-88	-0-	19	1	265	2	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
WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 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	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	602	3	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	107	1	514	3	N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	162	1	855	3	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	168	1	804	3	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	160	1	730	3	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	157	1	715	3	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	156	1	679	3	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	141	1	653	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	148	1	668	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	148	1	632	3	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	141	1	569	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	649	-0-	-405	-0-	121	1	528	3	N	-0-					-0-
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	121	1	653	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	104	1	745	3	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	126	1	586	3	N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	120	1	498	3	N	-0-					-0-
06	810	N	687	-0-	-123	-0-	112	1	575	3	N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	127	1	619	3	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	150	1	1014	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	141	1	912	3	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	133	1	675	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	573	-0-	-567	-0-	119	1	454	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	511	-0-	-574	-0-	119	1	392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	868	N	864	-0-	-4	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	37	1	608	3	N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	42	1	774	3	N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	N	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	41	1	732	3	N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	39	1	694	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	734	-0-	-16	-0-	45	1	689	3	N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	407	-0-	-58	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	235	-0-	-65	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	3	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	604	-0-	-26	-0-	37	1	567	3	N	-0-					-0-
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 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	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	18	1	336	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					2
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					2
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	434	N	145	-0-	-289	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					2
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					2
10	465	N	257	-0-	-208	-0-	14	1	242	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	1					3
							1	9									
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	639	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	742	-0-	-188	-0-	207	1	534	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	186	1	480	3	Y	-0-					4
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	149	1	478	3	Y	-0-	1	1			3
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	196	1	487	3	Y	1					4
							1	9									
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	200	1	494	3	Y	-0-	1	1			3
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	194	1	474	3	Y	-0-					3
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	204	1	497	3	Y	4	1	1	3	8	3
							4	9									
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	203	1	462	3	Y	-0-					3
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	194	1	420	3	Y	1					4
							1	9									
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	201	1	469	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	195	1	447	3	Y	-0-					4
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	202	1	441	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	504	N	367	-0-	-137	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					3
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	22	1	417	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					3
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					3
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	3	Y	-0-					3
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	25	1	413	3	Y	1					4
							1	9									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	3	Y	-0-	1	1			3
*11	420	N	205	-0-	-215	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					3
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	25	1	385	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					1
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-	27	1	300	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	308	N	292	-0-		-16	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	302	-0-		-39	-0-	23	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	330	N	283	-0-		-47	-0-	22	1	260	3	Y	1					1
								1	9									
05	310	N	281	-0-		-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	281	-0-		-19	-0-	22	1	258	3	Y	1					1
								1	9									
07	283	N	283	-0-		-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	282	N	282	-0-		-0-	-0-	22	1	259	3	Y	1					1
								1	9									
09	270	N	257	-0-		-13	-0-	21	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	219	-0-		-60	-0-	17	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*11	270	N	257	-0-		-13	-0-	21	1	235	3	Y	1					1
								1	9									
12	279	N	276	-0-		-3	-0-	22	1	253	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

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	73	-0-		-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-		-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-		-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-		-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-		-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-		-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-		-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-		-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

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	24	-0-		-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-		-38	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-		-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-		-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-		-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-		-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-		-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-		-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-		-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-		-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	8	-0-		-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-		-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

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	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1 3 9	323	3	Y	3	3	1			2
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	14	1 1 9	281	3	Y	1	2	1			1
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1 4 9	296	3	Y	4	1	1	2	8	2
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	326	3	Y	3	3	1			2
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	360	3	Y	3	3	1			2
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	374	3	Y	1	1	1			2
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	414	3	Y	1	1	1			2
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	398	3	Y	5	2	1	2	8	3
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	392	3	Y	2	2	1			3
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	15	1 2 9	399	3	Y	2	3	1			2
*11	420	N	380	-0-	-40	-0-	14	1 2 9	364	3	Y	2	2	1			2
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	14	1 3 9	376	3	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	39	1	606	3	N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	41	1	632	3	N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	37	1	608	3	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	37	1	611	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	557	-0-	-103	-0-	34	1	523	3	N	-0-					-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

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	899	N	720	-0-	-179	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	48	1	708	3	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	41	1	666	3	N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	N	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
02	168	N	29	-0-	-139	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					1
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					1
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					1
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					1
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					1
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					1
*11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					1
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					2
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					2
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					2
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					2
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	1					3
							1	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					3
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					3
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					3
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					3
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					3
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-		18	1	285	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-		15	1	250	3	Y	1					2
								1	9									
03	310	N	257	-0-	-53	-0-		13	1	244	3	Y	-0-	1	1			1
04	300	N	284	-0-	-16	-0-		15	1	268	3	Y	1					2
								1	9									
05	310	N	263	-0-	-47	-0-		13	1	250	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	232	-0-	-8	-0-		12	1	219	3	Y	1					2
								1	9									
07	279	N	248	-0-	-31	-0-		14	1	233	3	Y	1	1	1	1	8	1
								1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-		15	1	232	3	Y	1					2
								1	9									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-		14	1	239	3	Y	-0-					2
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-		15	1	254	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-		13	1	225	3	Y	-0-					2
12	248	N	238	-0-	-10	-0-		14	1	223	3	Y	1	1	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-		35	1	575	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	527	-0-	-33	-0-		30	1	496	3	Y	1					3
								1	9									
03	620	N	484	-0-	-136	-0-		24	1	460	3	Y	-0-	1	1			2
04	600	N	560	-0-	-40	-0-		30	1	529	3	Y	1					3
								1	9									
05	589	N	529	-0-	-60	-0-		27	1	501	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-		24	1	448	3	Y	-0-					3
07	589	N	535	-0-	-54	-0-		30	1	503	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
08	527	N	505	-0-	-22	-0-		30	1	475	3	Y	-0-					3
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-		30	1	499	3	Y	1					4
								1	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-		29	1	506	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-		28	1	476	3	Y	1					5
								1	9									
12	558	N	498	-0-	-60	-0-		30	1	468	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	1					1
							1	9									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					1
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	992	N	855	-0-	-137	-0-	137	1	714	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	120	1	530	3	Y	-0-					4
03	868	N	446	-0-	-422	-0-	78	1	368	3	Y	-0-					4
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	140	1	516	3	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	139	1	482	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	132	1	465	3	Y	2					3
							2	9									
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	135	1	486	3	Y	-0-					3
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	113	1	513	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	109	1	542	3	Y	2					3
							2	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	115	1	509	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	113	1	507	3	Y	2					3
							2	9									
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	120	1	510	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	732	-0-	-43	-0-	42	1	690	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	37	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					1
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					1
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	37	1	621	2	Y	-0-					1
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					1
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	31	1	552	2	Y	1					2
							1	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y	-0-					2
*11	630	N	553	-0-	-77	-0-	31	1	522	2	Y	-0-	1	1			1
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	80	1	1308	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	73	1	1171	2	Y	1					3
							1	9									
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	75	1	1288	2	Y	1					4
							1	9									
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	70	1	1263	2	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
05	1364	N	304	-0-	-1060	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	57	1	971	2	Y	1					2
							1	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	142	1	2393	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	126	1	2126	2	Y	-0-					3
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	119	1	2095	2	Y	-0-					3
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	110	1	1851	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1	1894	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 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	496	N	365	-0-	-131	-0-	45	1	320	3	N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	65	1	480	3	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	45	1	354	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	3	N	-0-					-0-
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
07	682	N	290	-0-	-392	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-
08	620	N	105	-0-	-515	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	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
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	3	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	111	1	814	3	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	98	1	771	3	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	91	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	968	3	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	747	-0-	-307	-0-	70	1	677	3	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	971	3	N	-0-					-0-
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	72	1	766	3	N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	918	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	750	-0-	-270	-0-	70	1	680	3	N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	76	1	753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	1					1
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	197	2	Y	1					1
							1	9									
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					1
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	551	-0-	-38	-0-	32	1	518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					1
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					1
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	28	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					1
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					1
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					1
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					1
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					1
*11	540	N	496	-0-	-44	-0-	28	1	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	713	N	672	-0-	-41	-0-	53	1	619	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	42	1	525	3	N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	51	1	602	3	N	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	57	1	608	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	54	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	54	1	579	3	N	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	47	1	569	3	N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	48	1	580	3	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	559	3	N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	47	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	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: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	605	-0-	-46	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					1
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	33	1	563	2	Y	1					2
							1	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	31	1	552	2	Y	-0-	1	1			1
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					1
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	-0-					1
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					1
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	33	1	555	2	Y	-0-					1
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					1
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	32	1	533	2	Y	1					2
							1	9									
*11	570	N	540	-0-	-30	-0-	30	1	510	2	Y	-0-	1	1			1
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,916 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	455	-0-	-41	-0-	26	1	428	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					1
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					1
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	22	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					1
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					1
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					1
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					1
*11	420	N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	5		5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

01	651	N	571	-0-	-80	-0-	33	1	538	2	Y	-0-	1	1			1
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					1
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	1					2
							1	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	-0-	1	1			1
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					1
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					1
07	713	N	609	-0-	-104	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					1
08	620	N	404	-0-	-216	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					1
09	630	N	399	-0-	-231	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					1
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	1					2
							1	9									
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	129	1	2175	2	Y	-0-	1	1			1
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	126	1	2088	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-	2	1			1
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	54	1	857	2	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	58	1	985	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	54	1	979	2	Y	-0-	2	1			1
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	985	2	Y	-0-					1
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1					2
							1	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	Y	-0-					2
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	Y	-0-					2
09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	59	1	973	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	56	1	943	2	Y	-0-	2	1			1
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	58	1	959	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	914	3	Y	2	2	1			3
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	754	3	Y	1					4
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	30	1 1 9	573	3	Y	1	2	1			3
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	45	1 2 9	792	3	Y	2					5
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	40	1 1 9	753	3	Y	1	2	1			4
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	668	3	Y	1					5
07	899	X	827	-0-	-72	-0-	46	1 1 9	780	3	Y	1	2	1			4
08	868	X	867	-0-	-1	-0-	51	1 1 9	815	3	Y	1					5
09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	878	3	Y	2					7
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1012	3	Y	2	3	1			6
*11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	955	3	Y	1					7
12	961	X	929	-0-	-32	-0-	56	1 1 9	872	3	Y	1	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1					1
						1	9									
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	1					1
						1	9									
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					1
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					1
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	46	1	36	3	N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	37	1	41	3	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	50	1	41	3	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	50	1	43	3	N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	51	1	39	3	N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	49	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	48	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	90 N	74	-0-	-16	-0-	49	1	25	3	N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	51	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-			-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	3	N	-0-			-0-
*11	240	N	204	-0-	-36	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-			-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	3	N	-0-			-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	14	1	255	3	N	-0-			-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	3	N	-0-			-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	3	N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	N	-0-			-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	3	N	-0-			-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	N	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	3	N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	-0-			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	N	-0-			-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-			-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 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	403	N	244	-0-	-159	-0-	14	1 2 9	228	2	Y	2	2	1			1
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	389	2	Y	1					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	392	2	Y	2	2	1			2
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	392	2	Y	2	2	1			2
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	23	1 2 9	409	2	Y	2	3	1			1
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	392	2	Y	2					3
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1 2 9	394	2	Y	2	2	1			3
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	419	2	Y	2	4	1			1
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	400	2	Y	2					3
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	409	2	Y	2	4	1			1
*11	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1 2 9	387	2	Y	2	2	1			1
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1 2 9	405	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

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-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

01	651	N	603	-0-	-48	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-
07	713	N	566	-0-	-147	-0-	27	1	539	3	N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	598	-0-	-239	-0-	33	1	563	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	36	1	624	3	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	31	1	598	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	717	3	Y	1					1
							1	9									
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	Y	2					3
							2	9									
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	35	1	596	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	35	1	584	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	32	1	530	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	31	1	451	3	Y	2					2
							2	9									
*11	600	N	483	-0-	-117	-0-	32	1	448	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	34	1	467	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

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	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	61	1	1247	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	49	1	1039	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	51	1	974	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	48	1	981	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	40	1	789	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	50	1	951	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1035	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	42	1	844	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	1050	N	832	-0-	-218	-0-	40	1	786	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1077	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	275	-0-	-407	-0-	13	1 1 9	261	3	Y	1	2	1			1
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	151	-0-	-531	-0-	7	1 1 9	143	3	Y	1					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	341	3	Y	1	1	1			1
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	282	3	Y	1	2	1			-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	308	3	Y	1	1	1			-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1 1 9	331	3	Y	1	1	1			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	338	3	Y	1	1	1			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	326	3	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1 2 9	318	3	Y	2	2	1			-0-
*11	330	N	204	-0-	-126	-0-	10	1 2 9	192	3	Y	2	1	1			1
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	11	1 1 9	201	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	35	1 2 9	716	3	Y	2	2	1			2
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	641	3	Y	3	2	1			3
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	27	1 1 9	576	3	Y	1	2	1			2
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	726	3	Y	3	4	1			1
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	717	3	Y	3	4	1			-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	695	3	Y	3	2	1			1
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	37	1 2 9	710	3	Y	2	2	1			1
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1 2 9	693	3	Y	2	2	1			1
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	35	1 1 9	673	3	Y	1	2	1			-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	33	1 6 9	664	3	Y	5	4	1			1
*11	720	N	661	-0-	-59	-0-	32	1 3 9	626	3	Y	3	2	1			2
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	33	1 4 9	625	3	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	188	1 1 9	282	3	Y	1	1	1			1
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	227	3	Y	1	1	1			1
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	134	1 1 9	228	3	Y	1	1	1			1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	246	3	Y	1	2	1			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	186	1 1 9	248	3	Y	1	1	1			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	230	3	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	186	1 1 9	223	3	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	184	1 1 9	200	3	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	178	1 1 9	187	3	Y	1	1	1			-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	334	3	Y	2	2	1			-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	190	1 3 9	415	3	Y	3	1	1			2
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	195	1 1 9	401	3	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. 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	899	N	722	-0-		-177	-0-		40	1 2 9	680	3	Y	2	4	1			2
02	756	N	689	-0-		-67	-0-		37	1 1 9	651	3	Y	1					3
03	868	N	704	-0-		-164	-0-		35	1 1 9	668	3	Y	1	3	1			1
04	842	N	842	-0-		-0-	-0-		46	1	796	3	Y	-0-					1
05	837	N	837	-0-		-0-	-0-		44	1	793	3	Y	-0-					1
06	788	N	788	-0-		-0-	-0-		42	1 2 9	744	3	Y	2					3
07	868	N	800	-0-		-68	-0-		44	1 3 9	753	3	Y	3	4	1			2
08	837	N	789	-0-		-48	-0-		45	1 3 9	741	3	Y	3	4	1			1
09	780	N	756	-0-		-24	-0-		43	1 3 9	710	3	Y	3	4	1			-0-
10	806	N	739	-0-		-67	-0-		47	1 3 9	689	3	Y	3					3
*11	750	N	740	-0-		-10	-0-		49	1 4 9	687	3	Y	4	4	1			3
12	775	N	758	-0-		-17	-0-		51	1 3 9	704	3	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

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	774	N	774	-0-		-0-	-0-		125	1 2 9	647	3	Y	2	2	1			2
02	728	N	685	-0-		-43	-0-		113	1 2 9	570	3	Y	2	2	1			2
03	868	N	701	-0-		-167	-0-		95	1 2 9	604	3	Y	2	2	1			2
04	772	N	772	-0-		-0-	-0-		124	1 3 9	645	3	Y	3	4	1			1
05	779	N	779	-0-		-0-	-0-		125	1 3 9	651	3	Y	3	4	1			-0-
06	754	N	754	-0-		-0-	-0-		122	1 3 9	629	3	Y	3	2	1			1
07	806	N	758	-0-		-48	-0-		126	1 1 9	631	3	Y	1	2	1			-0-
08	775	N	745	-0-		-30	-0-		125	1 3 9	617	3	Y	3	2	1			1
09	750	N	713	-0-		-37	-0-		121	1 1 9	591	3	Y	1	2	1			-0-
10	744	N	727	-0-		-17	-0-		123	1 6 9	598	3	Y	5	4	1			1
*11	720	N	645	-0-		-75	-0-		117	1 3 9	525	3	Y	3	2	1			2
12	744	N	630	-0-		-114	-0-		120	1 2 9	508	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-		99	1 1 9	239	3	Y	1	1	1			1
02	308	N	300	-0-	-8	-0-		89	1 1 9	210	3	Y	1	1	1			1
03	341	N	261	-0-	-80	-0-		71	1 1 9	189	3	Y	1	1	1			1
04	330	N	319	-0-	-11	-0-		96	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-		98	1 1 9	226	3	Y	1	1	1			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-		95	1 1 9	221	3	Y	1	1	1			-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-		99	1 1 9	228	3	Y	1	1	1			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-		99	1 1 9	224	3	Y	1	1	1			-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-		95	1 1 9	213	3	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-		98	1 1 9	214	3	Y	1	1	1			-0-
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-		94	1 2 9	194	3	Y	2	1	1			1
12	310	N	287	-0-	-23	-0-		97	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	363	-0-	-226	-0-		17	1 1 9	345	3	Y	1	2	1			1
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		77	1 7 9	1496	3	Y	6	1	1			6
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		54	1 4 9	1138	3	Y	4	5	1			5
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-		44	1 4 9	836	3	Y	4	7	1			2
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-		62	1 4 9	1279	3	Y	4	6	1			-0-
06	1140	N	721	-0-	-419	-0-		35	1 3 9	683	3	Y	3	2	1			1
07	899	N	469	-0-	-430	-0-		23	1 1 9	445	3	Y	1	2	1			-0-
08	1333	N	478	-0-	-855	-0-		23	1 2 9	453	3	Y	2	1	1			1
09	720	N	489	-0-	-231	-0-		24	1 1 9	464	3	Y	1	2	1			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		56	1 9 9	1115	3	Y	8	7	1			1
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-		44	1 6 9	863	3	Y	5	3	1			3
12	496	N	478	-0-	-18	-0-		24	1 2 9	452	3	Y	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	550	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	53	1	477	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	410	-0-	-210	-0-	38	1	372	3	Y	-0-					1
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	Y	1					2
							1	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	634	3	Y	1					3
							1	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	575	3	Y	-0-					3
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	65	1	590	3	Y	-0-	2	1			1
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	61	1	578	3	Y	1					2
							1	9									
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	62	1	555	3	Y	-0-					2
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	62	1	553	3	Y	1					3
							1	9									
*11	630	N	581	-0-	-49	-0-	56	1	525	3	Y	-0-	2	1			1
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	49	1	454	3	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	43	1	391	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	39	1	390	3	Y	-0-					1
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	1					2
							1	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-					2
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	Y	-0-					2
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	49	1	445	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	506	3	Y	-0-					1
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	Y	1					2
							1	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	478	3	Y	1					3
							1	9									
*11	540	N	510	-0-	-30	-0-	49	1	461	3	Y	-0-	2	1			1
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	46	1	417	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					1
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					1
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	607	3	Y	1					2
							1	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	Y	-0-					2
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
08	682	N	441	-0-	-241	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					1
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	Y	1					2
							1	9									
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	48	1	432	3	Y	-0-					2
*11	420	N	115	-0-	-305	-0-	11	1	103	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	35	1	317	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	201	-0-	-443	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	74	1	666	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	1					2
							1	9									
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					2
10	744	N	311	-0-	-433	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					2
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	3	Y	-0-	1	1			1
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	593	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	87	1	808	3	Y	2					3
							2	9									
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	79	1	711	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	65	1	644	3	Y	-0-					1
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	82	1	802	3	Y	2					3
							2	9									
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	78	1	761	3	Y	1					4
							1	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	-0-					4
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	84	1	765	3	Y	-0-	3	1			1
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	84	1	797	3	Y	1					2
							1	9									
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	84	1	756	3	Y	1					3
							1	9									
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	83	1	746	3	Y	1					4
							1	9									
*11	840	N	744	-0-	-96	-0-	72	1	672	3	Y	-0-	3	1			1
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	66	1	600	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	139	1	477	3	N	1					2
							1	9									
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	125	1	419	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	368	-0-	-252	-0-	90	1	278	3	N	-0-					1
04	600	N	311	-0-	-289	-0-	105	1	205	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	315	-0-	-274	-0-	108	1	207	3	N	-0-					2
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	105	1	179	3	N	-0-					2
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	107	1	178	3	N	-0-	2	1			-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	105	1	170	3	N	1					1
							1	9									
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	101	1	155	3	N	-0-					1
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	104	1	149	3	N	-0-					1
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	98	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	101	1	127	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

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
KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	94	1 1 9	475	3	Y	1	2	1			1
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	80	1 1 9	316	3	Y	1	1	1			1
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	72	1 2 9	451	3	Y	2	1	1			2
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	528	3	Y	2	3	1			1
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	461	3	Y	2	3	1			-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	86	1 1 9	352	3	Y	1	1	1			-0-
07	651	N	413	-0-	-238	-0-	88	1 1 9	324	3	Y	1	1	1			-0-
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	90	1 1 9	380	3	Y	1	1	1			-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	431	3	Y	1	1	1			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	94	1 4 9	462	3	Y	4	3	1			1
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	365	3	Y	1	1	1			1
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	83	1 1 9	235	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

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	558	N	406	-0-	-152	-0-	108	1 1 9	297	3	Y	1	1	1			1
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	621	3	Y	3	1	1			3
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	514	3	Y	1	2	1			2
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	133	1 4 9	809	3	Y	4	4	1			2
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	803	3	Y	3	5	1			-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	113	1 2 9	454	3	Y	2	2	1			-0-
07	992	N	387	-0-	-605	-0-	108	1 1 9	278	3	Y	1	1	1			-0-
08	930	N	307	-0-	-623	-0-	103	1 1 9	203	3	Y	1	1	1			-0-
09	570	N	271	-0-	-299	-0-	99	1 1 9	171	3	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	102	1 1 9	172	3	Y	1	1	1			-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	99	1 2 9	167	3	Y	2	1	1			1
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	102	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

	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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
10	403	N	221	-0-	-182	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 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	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1 2 9	399	2	Y	2	2	1			1
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	21	1 1 9	359	2	Y	1					2
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	23	1 2 9	403	2	Y	2	2	1			2
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	21	1 2 9	377	2	Y	2	2	1			2
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	21	1 2 9	389	2	Y	2	3	1			1
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1 2 9	357	2	Y	2					3
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1 1 9	351	2	Y	1	2	1			2
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	23	1 2 9	367	2	Y	2	3	1			1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1 1 9	352	2	Y	1					2
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	355	2	Y	3	4	1			1
*11	390	N	368	-0-	-22	-0-	22	1 2 9	344	2	Y	2	2	1			1
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	22	1 2 9	352	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-			-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	9	1	122	3	N	-0-			-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-			-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-			-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-			-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 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	899	N	850	-0-	-49	-0-	57	1	793	3	N	-0-			-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	155	1	2097	2	N	-0-			-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	149	1	2029	3	N	-0-			-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	128	1	1730	2	N	-0-			-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	125	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	116	1	1407	2	N	-0-			-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	108	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	104	1	1319	2	N	-0-			-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1242	2	N	-0-			-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	105	1	1286	2	N	-0-			-0-
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	93	1	1249	2	N	-0-			-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	N	-0-					-0-
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	54	1	655	2	N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	57	1	739	2	N	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	54	1	691	2	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	51	1	651	2	N	-0-					-0-
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	55	1	672	2	N	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	17	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	195	-0-	-45	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 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	434	N	385	-0-	-49	-0-	18 3	1 9	364	3	Y	3	3	1			2
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	15 2	1 9	287	3	Y	2	3	1			1
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	16 4	1 9	298	3	Y	4	1	1	2	8	2
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	367	3	Y	3	3	1			2
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	348	3	Y	3	3	1			2
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	325	3	Y	1	1	1			2
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	19 1	1 9	322	3	Y	1	1	1			2
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	11 1	1 9	288	3	Y	1	1	1			2
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	13 2	1 9	342	3	Y	2	2	1			2
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	12 2	1 9	314	3	Y	2	3	1			1
*11	300	N	292	-0-	-8	-0-	11 2	1 9	279	3	Y	2	1	1			2
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	10 2	1 9	263	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	589	N	536	-0-	-53	-0-	36	1	500	3	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	N	-0-			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	-0-			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	35	1	472	2	N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	N	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-			-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	40	1	501	2	N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-			-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	39	1	482	2	N	-0-			-0-
*11	510	N	495	-0-	-15	-0-	34	1	461	2	N	-0-			-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 972 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	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	97	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	87	1	1012	2	N	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	104	1	1221	2	N	-0-			-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	101	1	1184	2	N	-0-			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	97	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	98	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	595	-0-	-738	-0-	49	1	546	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	88	1	994	2	N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	156	1	1832	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3295	-0-	195	195	250	1	3045	2	N	-0-			-0-
*11	2776	N	2581	-0-	-195	-0-	208	1	2373	2	N	-0-			-0-
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	197	1	2222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,306 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	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	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 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	837	N	667	-0-	-170	-0-	65	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	59	1	532	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	766	3	Y	2					3
							2	9									
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	57	1	557	3	Y	-0-					3
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	3	Y	-0-					3
07	868	N	666	-0-	-202	-0-	66	1	599	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	594	3	Y	1					2
							1	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	643	3	Y	-0-					2
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	Y	2					4
							2	9									
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	68	1	637	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	71	1	649	3	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	589	N	575	-0-	-14	-0-	56	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	52	1	470	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	277	-0-	-281	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	552	3	Y	1					2
							1	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	Y	-0-					2
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	3	Y	-0-					2
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	58	1	524	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	54	1	510	3	Y	-0-					1
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	55	1	490	3	Y	1					2
							1	9									
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	53	1	475	3	Y	1					3
							1	9									
*11	540	N	523	-0-	-17	-0-	50	1	473	3	Y	-0-	2	1			1
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	51	1	465	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	74	-0-	-329	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

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	806	N	775	-0-	-31	-0-	36	1 2 9	737	3	Y	2	2	1			2
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	33	1 3 9	644	3	Y	3	2	1			3
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1 1 9	618	3	Y	1	2	1			2
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	725	3	Y	3	4	1			1
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	727	3	Y	3	4	1			-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	696	3	Y	3	2	1			1
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	37	1 2 9	716	3	Y	2	2	1			1
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	36	1 2 9	709	3	Y	2	2	1			1
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	687	3	Y	1	2	1			-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	34	1 7 9	684	3	Y	6	5	1			1
*11	720	N	711	-0-	-9	-0-	34	1 4 9	673	3	Y	4	2	1			3
12	744	N	245	-0-	-499	-0-	12	1	233	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	N	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	9	-0-	-1200	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	184	-0-	-852	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	55	1	807	3	N	-0-			-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	N	-0-			-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	N	-0-			-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	50	1	788	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	452	-0-	-633	-0-	27	1	425	3	N	-0-			-0-
08	899	N	760	-0-	-139	-0-	46	1	714	3	N	-0-			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	3	N	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	N	-0-			-0-
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	68	1	1022	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	77	1	1169	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	64	1	954	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	70	1	1027	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	62	1	980	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	64	1	1019	3	N	-0-			-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	66	1	1047	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	62	1	988	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	65	1	1005	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	61	1	989	3	N	-0-			-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	3	N	-0-			-0-
*11	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	61	1	945	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	63	1	949	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	520	-0-	-69	-0-	32	1	488	3	N	-0-			-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	30	1	447	3	N	-0-			-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	33	1	486	3	N	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-			-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	33	1	522	3	N	-0-			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-			-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	3	N	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	539	-0-	-31	-0-	33	1	506	3	N	-0-			-0-
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	30	1	450	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	45	1	664	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	41	1	632	3	N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	3	N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	587	-0-	-73	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	36	1	579	3	N	-0-					-0-
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	3	N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	57	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	113	1	1672	3	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	3	N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	76	1	1210	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	71	1	1123	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	78	1	1191	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	66	1	1073	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	68	1	1107	3	N	-0-					-0-
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3944	-0-	844	844	244	1	3700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,303 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	3	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	3	N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	954	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	-0-					-0-
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	52	1	934	3	N	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	49	1	864	3	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	50	1	883	3	N	-0-					-0-
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	51	1	858	3	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	3	N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	896	3	N	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	50	1	861	3	N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	49	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
*11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 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	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
*11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	87	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	79	1	426	3	N	-0-					-0-
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	48	1	380	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	84	1	466	3	N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	87	1	426	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	87	1	381	3	N	-0-					-0-
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	87	1	365	3	N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	87	1	346	3	N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	87	1	348	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	415	-0-	-35	-0-	84	1	331	3	N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	87	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	119	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	94	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	128	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	132	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	77	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-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
DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	702	3		N	-0-			-0-
04	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3		N	-0-			-0-
05	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3		N	-0-			-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
07	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	3		N	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
*11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	3		N	-0-			-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	157	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	124	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	168	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	174	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	168	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	174	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	174	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	174	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	607	-0-	-292	-0-	174	1	433	3	Y	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	168	1	527	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	174	1	503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

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
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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					52
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	774	3			Y	-0-					52
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			Y	-0-					52
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			Y	-0-					52
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	800	3	55	9	Y	50					102
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	774	3	1	9	Y	1					103
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			Y	-0-					103
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					103
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			Y	-0-					103
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			Y	-0-					103
*11	720	N	185	-0-	-535	-0-	185	3			Y	-0-					103
12	744	N	582	-0-	-162	-0-	576	3	6	9	Y	5					108

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	Y	-0-					2
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	27	1	481	3	Y	1					3
							1	9									
05	527	N	299	-0-	-228	-0-	15	1	284	3	Y	-0-	1	1			2
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					2
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	29	1	492	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	Y	1					3
							1	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	1					4
							1	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	600	N	439	-0-	-161	-0-	24	1	414	3	Y	1					4
							1	9									
12	651	N	375	-0-	-276	-0-	23	1	352	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	117	-0-	-224	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
04	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

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	744	N	738	-0-	-6	-0-		35	1 4 9	699	3	N	4	5	1			3
02	700	N	656	-0-	-44	-0-		32	1 6 9	618	3	N	5	5	1			3
03	744	N	635	-0-	-109	-0-		31	1 8 9	596	3	N	7	2	1	4	8	4
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-		37	1 7 9	681	3	N	6	6	1			4
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-		37	1 4 9	685	3	N	4	5	1			3
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	686	3	N	3	3	1			3
07	744	N	638	-0-	-106	-0-		35	1 1 9	602	3	N	1	1	1			3
08	713	N	562	-0-	-151	-0-		21	1 4 9	537	3	N	4	3	1			4
09	720	N	634	-0-	-86	-0-		23	1 3 9	608	3	N	3	3	1			4
10	651	N	598	-0-	-53	-0-		22	1 4 9	572	3	N	4	5	1			3
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-		20	1 3 9	521	3	N	3	3	1			3
12	651	N	562	-0-	-89	-0-		21	1 4 9	537	3	N	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

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	1085	N	1074	-0-	-11	-0-		65	1 8 9	1001	3	Y	7	6	1			5
02	924	N	896	-0-	-28	-0-		55	1 7 9	834	3	Y	6	7	1			4
03	837	N	836	-0-	-1	-0-		51	1 10 9	775	3	Y	9	3	1	5	8	5
04	1050	N	931	-0-	-119	-0-		60	1 8 9	863	3	Y	7	7	1			5
05	992	N	940	-0-	-52	-0-		61	1 7 9	872	3	Y	6	7	1			4
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-		66	1 3 9	899	3	Y	3	3	1			4
07	961	N	957	-0-	-4	-0-		65	1 2 9	890	3	Y	2	2	1			4
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-		51	1 13 9	911	3	Y	12	3	1	6	8	7
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-		51	1 6 9	929	3	Y	5	6	1			6
10	961	N	538	-0-	-423	-0-		27	1 3 9	508	3	Y	3	7	1			2
*11	930	N	678	-0-	-252	-0-		35	1 4 9	639	3	Y	4	2	1			4
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-		40	1 6 9	739	3	Y	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	510	N	106	-0-	-404	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	407	-0-	-283	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 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	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 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	496	N	434	-0-	-62	-0-	93	1	341	3	N	-0-					56
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	84	1	302	3	N	-0-					56
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	87	1	314	3	N	-0-					56
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	90	1	313	3	N	-0-					56
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	N	-0-					56
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	90	1	317	3	N	-0-					56
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	93	1	326	3	N	-0-					56
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	93	1	334	3	N	-0-					56
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	90	1	324	3	N	-0-					56
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	93	1	313	3	N	-0-					56
*11	420	N	352	-0-	-68	-0-	90	1	262	3	N	-0-					56
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	93	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 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	434	N	273	-0-	-161	-0-	41	1	232	3	N	-0-			-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	N	-0-			-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-			-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 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	682	X	254	-0-	-428	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	616	X	193	-0-	-423	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03	682	X	168	-0-	-514	-0-	168	3			N	-0-			-0-
04	390	X	120	-0-	-270	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	248	X	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-			-0-
06	240	X	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-			-0-
07	217	X	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
09	180	X	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	186	X	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*11	180	X	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	68	1	171	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	68	1	184	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	71	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	3	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 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	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	504	N	182	-0-	-322	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	619	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-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
SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	422	-0-	-291	-0-	34	1	387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	580	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	50	1	569	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	591	3	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	49	1	587	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	38	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	42	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	630	N	523	-0-	-107	-0-	42	1	479	3	Y	2					2
							2	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	18	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	16	1	193	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

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
KIRBY 183 WELL #: 6 RRCID -> 192444 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 6362 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	55	1	961	3	Y	1					4
							1	9									
03	1178	N	917	-0-	-261	-0-	45	1	870	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	3	Y	-0-					1
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	3	Y	1					2
							1	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	3	Y	2					4
							2	9									
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	61	1	1046	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1178	N	998	-0-	-180	-0-	57	1	937	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	65	1	947	3	Y	3					4
							3	9									
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	70	1	972	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	44	1	770	3	Y	1					4
							1	9									
03	992	N	774	-0-	-218	-0-	38	1	735	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	3	Y	-0-					1
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	3	Y	-0-					1
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	824	3	Y	3					4
							3	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	50	1	851	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	50	1	830	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	47	1	788	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	51	1	735	3	Y	2					3
							2	9									
*11	840	N	830	-0-	-10	-0-	55	1	771	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	57	1	791	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

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	651	N	598	-0-	-53	-0-	28	1	566	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	28	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	26	1	492	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	29	1	539	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	682	N	412	-0-	-270	-0-	23	1	388	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	20	1	501	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	14	1	360	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	510	N	96	-0-	-414	-0-	3	1	92	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	558	N	19	-0-	-539	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

01	310	N	305	-0-	-5	-0-	38	1	267	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	28	1	270	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	209	-0-	-8	-0-	26	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	765	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	675	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	58	1	691	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	1					2
							1	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	923	3	Y	1					2
							1	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	908	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1240	N	930	-0-	-310	-0-	74	1	855	3	Y	1					2
							1	9									
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	72	1	807	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	72	1	837	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	900	N	853	-0-	-47	-0-	68	1	782	3	Y	3					3
							3	9									
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	67	1	782	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	449	-0-	-47	-0-	37	1	411	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	29	1	332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	29	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	1					1
							1	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	36	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	32	1	372	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	35	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	1					1
							1	9									
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	236	-0-	-260	-0-	85	1	151	3	N	-0-					-0-
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	75	1	130	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	60	1	118	3	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	74	1	145	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	75	1	131	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	72	1	115	3	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	77	1	125	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	76	1	133	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	73	1	121	3	N	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	32	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	39	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	27	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	392	-0-	-228	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
02	560	N	282	-0-	-278	-0-	34	1	248	3	N	-0-					-0-
03	589	N	212	-0-	-377	-0-	24	1	188	3	N	-0-					-0-
04	390	N	186	-0-	-204	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	55	1	529	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	3	N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	51	1	543	3	N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	49	1	469	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	518	-0-	-52	-0-	49	1	469	3	N	-0-					-0-
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	49	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 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	434	N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	44	1	325	3	N	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	39	1	305	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	36	1	353	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	27	1	436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					1
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					1
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	16	1	297	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	15	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					1
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					1
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					1
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					1
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-	12	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	837	N	823	-0-	-14	-0-	47	1	775	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	43	1	688	2	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					2
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	34	1	620	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	-0-					1
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	Y	-0-					1
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	2	Y	1					2
							1	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-					2
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	53	1	932	2	Y	-0-					2
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	51	1	840	2	Y	-0-					2
*11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	59	1	998	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	744	N	722	-0-	-22	-0-	42	1	680	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					1
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	39	1	664	2	Y	1					2
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-	1	1			1
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					1
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-					1
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					1
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	40	1	671	2	Y	-0-					1
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	35	1	622	2	Y	1					2
							1	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					2
*11	690	N	668	-0-	-22	-0-	37	1	631	2	Y	-0-	1	1			1
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	70	1	1149	2	Y	-0-	2	1			1
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	1					2
							1	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	64	1	1088	2	Y	1					3
							1	9									
04	1170	N	750	-0-	-420	-0-	39	1	711	2	Y	-0-	2	1			1
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-					1
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	2	Y	1					2
							1	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	63	1	1064	2	Y	-0-					2
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-					2
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-	2	1			1
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	63	1	1042	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	490	-0-	-37	-0-	34	1	456	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	3	1	42	3	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	3	Y	-0-					1
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	3	Y	-0-					1
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					1
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					1
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					1
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					1
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					1
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	41	1	557	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	23	1	277	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					1
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	31	1	483	3	Y	-0-					1
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	3	Y	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	Y	1					2
							1	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	-0-					2
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	33	1	564	3	Y	1					3
							1	9									
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	32	1	547	3	Y	1					4
							1	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	28	1	561	3	Y	-0-					4
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	-0-					4
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	32	1	548	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					1
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					1
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	106	3	Y	1					1
							1	9									
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					1
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	432	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					1
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					1
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					1
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					1
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					1
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					1
*11	420	N	406	-0-	-14	-0-	23	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-42	-0-	48	1	777	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	43	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					2
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	40	1	721	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	39	1	710	2	Y	-0-					1
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					1
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					1
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	41	1	685	2	Y	1					2
							1	9									
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					2
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	40	1	655	2	Y	-0-					2
*11	690	N	662	-0-	-28	-0-	37	1	625	2	Y	-0-	1	1			1
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	86	-0-	-193	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	119	-0-	-160	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
*11	120	X	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					6
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	53	1	841	2	Y	1					7
							1	9									
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					7
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					7
05	992	N	660	-0-	-332	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					7
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	35	1	598	2	Y	1					8
							1	9									
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					8
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					8
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					8
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					8
*11	600	N	588	-0-	-12	-0-	33	1	555	2	Y	-0-					8
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	806	N	638	-0-	-168		-0-		67	1	565	3	Y	5	8	1			5
									6	9									
02	700	N	638	-0-	-62		-0-		74	1	563	3	Y	1					6
									1	9									
03	570	N	570	-0-	-0-		-0-		56	1	512	3	Y	2					8
									2	9									
04	640	N	640	-0-	-0-		-0-		68	1	570	3	Y	2	7	1			3
									2	9									
05	713	N	650	-0-	-63		-0-		68	1	580	3	Y	2					5
									2	9									
06	603	N	603	-0-	-0-		-0-		65	1	538	3	Y	-0-					5
07	651	N	559	-0-	-92		-0-		49	1	509	3	Y	1					6
									1	9									
08	651	N	457	-0-	-194		-0-		28	1	429	3	Y	-0-					6
09	600	N	555	-0-	-45		-0-		30	1	525	3	Y	-0-					6
10	572	N	572	-0-	-0-		-0-		32	1	540	3	Y	-0-					6
*11	598	N	598	-0-	-0-		-0-		36	1	559	3	Y	3					9
									3	9									
*12	618	N	618	-0-	-0-		-0-		36	1	580	3	Y	2	7	1			4
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

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	620	N	283	-0-	-337		-0-		30	1	252	3	Y	1	4	1			2
									1	9									
02	308	N	302	-0-	-6		-0-		35	1	266	3	Y	1					3
									1	9									
03	341	N	267	-0-	-74		-0-		26	1	240	3	Y	1					4
									1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-		-0-		34	1	282	3	Y	1	3	1			2
									1	9									
05	341	N	229	-0-	-112		-0-		24	1	205	3	Y	-0-					2
06	270	N	257	-0-	-13		-0-		28	1	229	3	Y	-0-					2
07	341	N	253	-0-	-88		-0-		22	1	230	3	Y	1					3
									1	9									
08	217	N	194	-0-	-23		-0-		12	1	182	3	Y	-0-					3
09	270	N	188	-0-	-82		-0-		10	1	178	3	Y	-0-					3
10	248	N	146	-0-	-102		-0-		8	1	138	3	Y	-0-					3
*11	180	N	116	-0-	-64		-0-		7	1	109	3	Y	-0-					3
12	186	N	111	-0-	-75		-0-		6	1	104	3	Y	1	3	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	333	-0-	-39	-0-	35	1	296	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	32	1	242	3	Y	1					3
							1	9									
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	26	1	234	3	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	32	1	264	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1	266	3	Y	-0-					2
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					2
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	25	1	257	3	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					3
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					3
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					3
*11	300	N	261	-0-	-39	-0-	16	1	244	3	Y	1					4
							1	9									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	14	1	227	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

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	1302	N	1257	-0-		-45	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	770	-0-		-346	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1140	-0-		-90	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1056	-0-		-246	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-		-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1003	-0-		-175	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	928	-0-		-126	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-		-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-		-24	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
*11	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-		-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-		-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-		-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-		-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-		-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-		-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-		-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-		-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-		-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

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	380	N	380	-0-		-0-	-0-	108	1	272	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-		-0-	-0-	116	1	211	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-		-0-	-0-	92	1	185	3	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-		-31	-0-	123	1	206	3	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-		-43	-0-	128	1	201	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-		-0-	-0-	123	1	183	3	N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-		-41	-0-	125	1	175	3	N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-		-56	-0-	124	1	161	3	N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-		-35	-0-	118	1	147	3	N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-		-71	-0-	99	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	165	-0-		-105	-0-	40	1	125	3	N	-0-					-0-
12	279	N	38	-0-		-241	-0-	13	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	119	1	368	3	N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	108	1	341	3	N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	88	1	326	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	115	1	370	3	N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	122	1	373	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	122	1	393	3	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	139	1	578	3	N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	132	1	482	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	116	1	420	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	122	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	121	1	400	3	N	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	116	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 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	496	N	413	-0-	-83	-0-	78	1	335	3	N	-0-					-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	68	1	277	3	N	-0-					-0-
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	51	1	201	3	N	-0-					-0-
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	63	1	199	3	N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	64	1	157	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	62	1	147	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	160	3	N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	54	1	96	3	N	-0-					-0-
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	42	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	152	-0-	-58	-0-	52	1	100	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	43	1	88	3	N	-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
FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	150	1	315	3	Y	-0-					17
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	109	1	275	3	Y	-0-					17
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	148	1	305	3	Y	-0-					17
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	144	1	312	3	Y	-0-					17
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	145	1	308	3	Y	-0-					17
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	146	1	286	3	Y	-0-					17
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	150	1	290	3	Y	-0-					17
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	150	1	279	3	Y	-0-					17
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	144	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	131	1	261	3	Y	-0-					-0-
*11	420	N	353	-0-	-67	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	143	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 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	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,242 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 #: 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	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
*11	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					1
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	43	1	698	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					1
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	37	1	630	2	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	35	1	628	2	Y	-0-	1	1			1
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					1
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					1
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					1
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	35	1	615	2	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	70	-0-	-612	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
*11	630	N	358	-0-	-272	-0-	20	1	338	2	Y	-0-	1	1			1
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					1
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					1
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	27	1	485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					1
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					1
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					1
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					1
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					1
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					1
*11	540	N	518	-0-	-22	-0-	29	1	488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 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 #: 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	527	N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	17	1	421	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	436	-0-	-14	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	42	1	984	3	N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	41	1	985	3	N	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	39	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	41	1	936	3	N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	42	1	934	3	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	N	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	46	1	907	3	N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	45	1	938	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	940	-0-	-50	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	43	1	898	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-54	-0-	41	1	959	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	38	1	907	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	39	1	884	3	N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	N	-0-					-0-
08	930	N	47	-0-	-883	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	840	N	631	-0-	-209	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	N	-0-					-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 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 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-	26	1	624	3	N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	21	1	516	3	N	-0-					-0-
03	682	N	553	-0-	-129	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-
04	630	N	202	-0-	-428	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
05	589	N	151	-0-	-438	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
06	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	32	1	602	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	30	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	32	1	585	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	3	N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	532	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	256	-0-	-314	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
12	558	N	128	-0-	-430	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	776	-0-	-30	-0-	127	1	649	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	101	1	676	3	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	127	1	609	3	N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	126	1	607	3	N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	121	1	585	3	N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	125	1	591	3	N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	126	1	579	3	N	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	120	1	540	3	N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	128	1	584	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	676	-0-	-14	-0-	126	1	550	3	N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	131	1	566	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-			-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	3	N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-			-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 7 RRCID -> 193928 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5834 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	557	-0-	-187	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
02	672	N	524	-0-	-148	-0-	36	1	488	2	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	648	2	N	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	50	1	606	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	2	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	51	1	624	2	N	-0-					-0-
*11	750	N	682	-0-	-68	-0-	47	1	635	2	N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	47	1	652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	8	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	88	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					1
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	3	N	-0-					-0-
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	35	1	475	2	N	-0-					-0-
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	35	1	468	2	N	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	39	1	468	2	N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	33	1	435	2	N	-0-					-0-
08	496	N	275	-0-	-221	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	35	1	487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	967	-0-	-25	-0-	65	1	902	3	N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	60	1	807	2	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	62	1	836	2	N	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	65	1	860	2	N	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	67	1	817	2	N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	N	-0-					-0-
08	930	N	751	-0-	-179	-0-	55	1	696	2	N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	110	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	84	1	1132	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	80	1	1097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	439	-0-	-57	-0-	37	1	402	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	32	1	377	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	40	1	440	2	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	35	1	407	2	N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	386	-0-	-94	-0-	31	1	355	2	N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 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	868	N	850	-0-	-18	-0-	49	1	800	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	45	1	710	2	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	46	1	790	2	Y	-0-					2
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					1
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	Y	-0-					1
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	46	1	780	2	Y	1					2
							1	9									
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	47	1	785	2	Y	-0-					2
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	42	1	748	2	Y	-0-					2
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	47	1	771	2	Y	-0-					2
*11	810	N	786	-0-	-24	-0-	44	1	741	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	46	1	757	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	244	-0-	-345	-0-	62	1	182	3	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	174	1	551	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	79	1	249	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	651	N	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-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
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	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	612	-0-	-39	-0-	41	1	571	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	38	1	511	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	43	1	544	2	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	45	1	546	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	563	-0-	-37	-0-	39	1	524	2	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	39	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 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	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	237	-0-	-11	-0-	14 1 9	1	222	3	Y	1	1	1			1
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	13 2 9	1	196	3	Y	2	2	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17 2 9	1	256	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29 4 9	1	422	3	Y	4	3	1			2
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28 3 9	1	394	3	Y	3	3	1			2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28 2 9	1	380	3	Y	2	2	1			2
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	28 1 9	1	375	3	Y	1	1	1			2
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	21 6 9	1	372	3	Y	5	2	1	2	8	3
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	19 1 9	1	348	3	Y	1	2	1			2
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	15 2 9	1	282	3	Y	2	3	1			1
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25 3 9	1	454	3	Y	3	1	1			3
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22 3 9	1	406	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

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	287	N	287	-0-		-0-		-0-	17	1	268	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
02	258	N	258	-0-		-0-		-0-	16	1	240	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	279	N	206	-0-		-73		-0-	13	1	192	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	298	N	298	-0-		-0-		-0-	19	1	276	3	Y	3	2	1			2
									3	9									
05	285	N	285	-0-		-0-		-0-	19	1	265	3	Y	1	2	1			1
									1	9									
06	276	N	276	-0-		-0-		-0-	19	1	256	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	310	N	280	-0-		-30		-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
08	279	N	161	-0-		-118		-0-	8	1	152	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
09	270	N	-0-	-0-		-270		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	203	-0-		-76		-0-	10	1	191	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
*11	197	N	197	-0-		-0-		-0-	10	1	186	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
*12	157	N	157	-0-		-0-		-0-	8	1	148	3	Y	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

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	1178	N	1068	-0-		-110		-0-	62	1	1006	2	Y	-0-	2	1			1
02	1036	N	963	-0-		-73		-0-	57	1	905	2	Y	1					2
									1	9									
03	1054	N	917	-0-		-137		-0-	51	1	865	2	Y	1					3
									1	9									
04	1020	N	792	-0-		-228		-0-	42	1	750	2	Y	-0-	2	1			1
05	1054	N	796	-0-		-258		-0-	42	1	754	2	Y	-0-					1
06	900	N	636	-0-		-264		-0-	35	1	601	2	Y	-0-					1
07	937	N	937	-0-		-0-		-0-	53	1	883	2	Y	1					2
									1	9									
08	1145	N	1145	-0-		-0-		-0-	64	1	1081	2	Y	-0-					2
09	1019	N	1019	-0-		-0-		-0-	55	1	964	2	Y	-0-					2
10	955	N	955	-0-		-0-		-0-	55	1	900	2	Y	-0-					2
*11	1110	N	744	-0-		-366		-0-	42	1	701	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
*12	1072	N	1072	-0-		-0-		-0-	61	1	1011	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	629	-0-		-177		-0-	629	3			Y	-0-					7
02	644	N	425	-0-		-219		-0-	425	3			Y	-0-					7
03	775	N	646	-0-		-129		-0-	646	3			Y	-0-					7
04	626	N	626	-0-		-0-		-0-	626	3			Y	-0-					7
05	780	N	780	-0-		-0-		-0-	780	3			Y	-0-					7
06	752	N	752	-0-		-0-		-0-	752	3			Y	-0-					7
07	1025	N	1025	-0-		-0-		-0-	1024	3	1	9	Y	1	1	8			7
08	879	N	879	-0-		-0-		-0-	879	3			Y	-0-					7
09	856	N	856	-0-		-0-		-0-	856	3			Y	-0-					7
10	1023	N	784	-0-		-239		-0-	784	3			Y	-0-					7
*11	840	N	674	-0-		-166		-0-	674	3			Y	-0-					7
12	899	N	625	-0-		-274		-0-	625	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	583	-0-	-6	-0-	73	1	510	3	N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	60	1	443	3	N	-0-					-0-
03	589	N	158	-0-	-431	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	73	1	782	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	75	1	726	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	686	-0-	-4	-0-	64	1	622	3	N	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	61	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	821	-0-	-16	-0-	116	1	705	3	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	107	1	734	3	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	115	1	791	3	N	-0-					-0-
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	99	1	609	3	N	-0-					-0-
05	899	N	697	-0-	-202	-0-	104	1	593	3	N	-0-					-0-
06	870	N	549	-0-	-321	-0-	94	1	455	3	N	-0-					-0-
07	744	N	472	-0-	-272	-0-	92	1	380	3	N	-0-					-0-
08	682	N	395	-0-	-287	-0-	89	1	306	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	104	1	568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1049	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	119	1	867	3	N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	117	1	819	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	74	1	994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	79	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	71	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	765	-0-	-413	-0-	54	1	711	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	77	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	81	1	1057	2	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	83	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	86	1	1055	2	N	-0-					-0-
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	76	1	1048	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	75	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	78	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	970	-0-	-260	-0-	67	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	62	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	703	-0-	-407	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	52	1	675	2	N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	73	1	934	2	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	2	N	-0-					-0-
*11	930	N	508	-0-	-422	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	485	-0-	-569	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	26	1	447	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	21	1	403	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	28	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	Y	-0-					1
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	27	1	465	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	26	1	438	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	24	1	396	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	496	N	97	-0-	-399	-0-	6	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
*11	450	N	31	-0-	-419	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	20	-0-	-414	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(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-	41	1	704	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	34	1	601	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	31	1	590	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	38	1	656	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	2					3
							2	9									
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	35	1	602	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	35	1	584	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	40	1	578	3	Y	3					3
							3	9									
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	14	1	229	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					1
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	164	2	Y	1					1
							1	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					1
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					1
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	482	-0-	-107	-0-		28	1	453	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	476	N	412	-0-	-64	-0-		24	1	388	2	Y	-0-					1
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-		27	1	469	2	Y	-0-					1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-		29	1	522	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-		29	1	534	2	Y	-0-					1
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-		33	1	567	2	Y	-0-					1
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-		33	1	549	2	Y	-0-					1
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-		35	1	597	2	Y	-0-					1
09	570	N	515	-0-	-55	-0-		28	1	487	2	Y	-0-					1
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-		34	1	569	2	Y	-0-					1
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-		34	1	578	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-		44	1	722	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-		91	1	406	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	476	N	463	-0-	-13	-0-		83	1	378	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	496	N	409	-0-	-87	-0-		66	1	343	3	Y	-0-	1	1			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-		87	1	391	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	527	N	435	-0-	-92	-0-		79	1	355	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-		88	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	496	N	465	-0-	-31	-0-		90	1	374	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-		90	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-		87	1	355	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	465	N	450	-0-	-15	-0-		89	1	359	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*11	450	N	426	-0-	-24	-0-		86	1	338	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
12	465	N	451	-0-	-14	-0-		90	1	359	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
06	330	N	140	-0-	-190	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	341	N	94	-0-	-247	-0-	5	1	88	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	231	1	312	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	207	1	262	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	158	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	221	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	221	1	247	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	220	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	220	1	224	3	Y	-0-					1
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	87	1	218	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	450	N	229	-0-	-221	-0-	25	1	204	3	Y	-0-	1	1			1
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	18	1	209	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	300	N	203	-0-	-97	-0-	10	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	17	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	9	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					1
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

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	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	83	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	82	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	488	-0-	-101	-0-	30	1	455	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	28	1	422	3	Y	5	4	1	1	8	2
							6	9									
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	23	1	357	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	29	1	415	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	237	-0-	-259	-0-	16	1	220	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	434	N	150	-0-	-284	-0-	8	1	141	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	18	1	324	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	Y	3					3
							3	9									
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	16	1	289	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	403	N	129	-0-	-274	-0-	7	1	121	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-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	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-	1	1			1
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					1
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	33	1	569	2	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	29	1	521	2	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					1
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					1
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					1
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					1
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					1
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	1					2
							1	9									
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-	1	1			1
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	92	-0-	-404	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	1					1
							1	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					1
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					1
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					1
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	40	1	668	2	Y	-0-					1
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	38	1	641	2	Y	-0-					1
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					1
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	1					2
							1	9									
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	-0-	1	1			1
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,773 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. 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	992	N	940	-0-	-52	-0-	54	1	885	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	50	1	793	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					2
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	43	1	776	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	91	1	1645	2	Y	-0-					1
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1389	2	Y	1					2
							1	9									
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	Y	-0-					2
08	1736	X	1461	-0-	-275	-0-	82	1	1378	2	Y	1					3
							1	9									
09	1680	X	1455	-0-	-225	-0-	78	1	1377	2	Y	-0-					3
10	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	83	1	1365	2	Y	-0-					3
*11	1470	X	1384	-0-	-86	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-	2	1			1
12	1519	X	1465	-0-	-54	-0-	83	1	1382	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-		-0-	-0-		19	1	304	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	280	N	224	-0-		-56	-0-		13	1	211	3	Y	-0-					1
03	248	N	219	-0-		-29	-0-		11	1	207	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	300	N	266	-0-		-34	-0-		14	1	251	3	Y	1					2
									1	9									
05	279	N	279	-0-		-0-	-0-		14	1	265	3	Y	-0-	1	1			1
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-		12	1	218	3	Y	1					2
									1	9									
07	279	N	247	-0-		-32	-0-		14	1	233	3	Y	-0-	1	1			1
08	279	N	226	-0-		-53	-0-		13	1	212	3	Y	1					2
									1	9									
09	254	N	254	-0-		-0-	-0-		14	1	240	3	Y	-0-					2
10	248	N	221	-0-		-27	-0-		12	1	208	3	Y	1	1	1			2
									1	9									
*11	210	N	199	-0-		-11	-0-		11	1	188	3	Y	-0-					2
*12	287	N	287	-0-		-0-	-0-		17	1	269	3	Y	1	1	1			2
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

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	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-		70	1	1144	3	Y	2	2	1			5
									2	9									
02	1064	N	1052	-0-		-12	-0-		60	1	991	3	Y	1					6
									1	9									
03	1147	N	981	-0-		-166	-0-		49	1	931	3	Y	1	3	1			4
									1	9									
04	1170	N	1110	-0-		-60	-0-		59	1	1049	3	Y	2					6
									2	9									
05	1178	N	1004	-0-		-174	-0-		50	1	952	3	Y	2	3	1			5
									2	9									
06	960	N	914	-0-		-46	-0-		47	1	866	3	Y	1					6
									1	9									
07	1147	N	966	-0-		-181	-0-		54	1	904	3	Y	7	3	1	5	8	5
									8	9									
08	992	N	977	-0-		-15	-0-		57	1	919	3	Y	1					6
									1	9									
09	993	N	993	-0-		-0-	-0-		56	1	935	3	Y	2					8
									2	9									
10	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-		56	1	985	3	Y	2	3	1			7
									2	9									
*11	960	N	951	-0-		-9	-0-		53	1	896	3	Y	2					9
									2	9									
12	1023	N	948	-0-		-75	-0-		57	1	890	3	Y	1	3	1			7
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	1					1
							1	9									
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					1
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					1
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	1					1
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					1
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					1
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					1
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	61	1	993	2	Y	-0-	2	1			1
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	55	1	881	2	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	55	1	947	2	Y	1					3
							1	9									
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	51	1	924	2	Y	-0-	2	1			1
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-					1
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1058	2	Y	1					2
							1	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	-0-					2
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	47	1	832	2	Y	-0-					2
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	50	1	832	2	Y	1					3
							1	9									
*11	960	N	835	-0-	-125	-0-	47	1	788	2	Y	-0-	2	1			1
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	14	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					1
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	1					1
							1	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					1
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					1
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

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	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	91	1	1484	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1652	N	1335	-0-	-317	-0-	79	1	1255	2	Y	1					3
							1	9									
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	78	1	1325	2	Y	1					4
							1	9									
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	74	1	1339	2	Y	-0-	3	1			1
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	72	1	1315	2	Y	1					2
							1	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	76	1	1296	2	Y	-0-					2
07	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	76	1	1285	2	Y	1					3
							1	9									
08	1457	X	1383	-0-	-74	-0-	78	1	1305	2	Y	-0-					3
09	1410	X	1318	-0-	-92	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-					3
10	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	80	1	1323	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1334	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1405	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	105	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	96	1	1297	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	116	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	103	1	1467	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	103	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	113	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	109	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	99	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	100	1	1460	2	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	99	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	102	1	1447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	45	1	608	2	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	37	1	551	2	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	2	N	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	51	1	672	2	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	2	N	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	42	1	619	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	715	-0-	-5	-0-	47	1	668	2	N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	45	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	1	1	1				1
						1	9										
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	1	1	1				1
						1	9										
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1	1	1				1
						1	9										
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	2	2	1				1
						2	9										
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	-0-	1	1				-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
07	310 N	154	-0-	-156	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
08	248 N	132	-0-	-116	-0-	6	1	126	3	Y	-0-						-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	2	1	1				1
						2	9										
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	1	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	11	1	187	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	272	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	247	2	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	12	1	193	2	Y	1					1
							1	9									
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	191	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 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 #: 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	2					2
							2	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					1
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	51	1	492	3	Y	1					2
							1	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	Y	-0-					2
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	63	1	552	3	Y	-0-					2
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	595	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	651	N	456	-0-	-195	-0-	44	1	412	3	Y	-0-					1
09	630	N	388	-0-	-242	-0-	39	1	348	3	Y	1					2
							1	9									
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	51	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
*11	450	N	437	-0-	-13	-0-	42	1	395	3	Y	-0-	2	1			1
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	38	1	344	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	294	-0-	-47	-0-	29	1	264	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	27	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					1
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					1
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	29	1	276	3	Y	1					1
							1	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					1
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	1					2
							1	9									
*11	300	N	260	-0-	-40	-0-	25	1	235	3	Y	-0-	1	1			1
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	465	N	371	-0-	-94	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					1
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	34	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	29	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					1
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	Y	1					2
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	Y	-0-					2
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	366	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					1
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					1
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	766	3	Y	2					3
							2	9									
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	140	1	1312	3	Y	-0-	2	1			1
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	987	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	837	N	775	-0-	-62	-0-	83	1	691	3	Y	1					5
							1	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	80	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	63	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	58	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	59	1	643	3	Y	1					1
							1	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	3	Y	-0-					1
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	51	1	618	3	Y	-0-					1
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	3	Y	-0-					1
*11	720	N	677	-0-	-43	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					1
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	53	1	592	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

01	527	N	363	-0-	-164	-0-	20	1	341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	22	1	373	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	22	1	395	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	10	1	144	2	Y	1					2
							1	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	Y	2					3
							2	9									
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	26	1	415	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	450	N	402	-0-	-48	-0-	24	1	376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	22	1	352	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	64	1 10 9	1064	2	Y	9	5	1	5	8	2
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	55	1 6 9	945	2	Y	5					7
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	61	1 4 9	1059	2	Y	4	5	1			6
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	52	1 6 9	962	2	Y	5	5	1			6
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	56	1 6 9	1025	2	Y	5	9	1			2
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	1034	2	Y	5					7
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	60	1 4 9	977	2	Y	4	5	1			6
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	1039	2	Y	6	10	1			2
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	61	1 10 9	992	2	Y	9	4	8			7
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	1008	2	Y	6	10	1			3
*11	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	61	1 6 9	959	2	Y	5	5	1			3
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	64	1 4 9	1003	2	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 12,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	472	-0-	-55	-0-	27	1 2 9	443	2	Y	2	2	1			1
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	23	1 2 9	403	2	Y	2					3
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1 2 9	457	2	Y	2	2	1			3
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	437	2	Y	2	2	1			3
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	467	2	Y	2	4	1			1
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	29	1 2 9	422	2	Y	2					3
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	25	1 2 9	406	2	Y	2	2	1			3
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	27	1 2 9	432	2	Y	2	4	1			1
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	25	1 2 9	408	2	Y	2					3
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	412	2	Y	2	4	1			1
*11	450	N	416	-0-	-34	-0-	25	1 2 9	389	2	Y	2	2	1			1
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1 2 9	415	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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	784	-0-	-22	-0-	44	1 4 9	736	2	Y	4	4	1			2
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	38	1 3 9	658	2	Y	3					5
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	43	1 2 9	744	2	Y	2	3	1			4
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	38	1 4 9	699	2	Y	4	4	1			4
05	775	N	528	-0-	-247	-0-	27	1 3 9	498	2	Y	3	6	1			1
06	750	N	305	-0-	-445	-0-	20	1 1 9	284	2	Y	1					2
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	42	1 4 9	679	2	Y	4	2	1			4
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	679	2	Y	3	6	1			1
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	647	2	Y	3					4
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	41	1 4 9	649	2	Y	4	6	1			2
*11	690	N	665	-0-	-25	-0-	40	1 3 9	622	2	Y	3	3	1			2
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	40	1 3 9	628	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. GAS LIFT(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	440	-0-	-56	-0-	25	1 2 9	413	2	Y	2	2	1			1
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	22	1 2 9	382	2	Y	2					3
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1 1 9	429	2	Y	1	2	1			2
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	402	2	Y	2	2	1			2
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1 3 9	427	2	Y	3	4	1			1
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	27	1 2 9	398	2	Y	2					3
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	409	2	Y	2	2	1			3
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	26	1 2 9	421	2	Y	2	4	1			1
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	24	1 2 9	393	2	Y	2					3
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1 2 9	395	2	Y	2	4	1			1
*11	420	N	402	-0-	-18	-0-	24	1 2 9	376	2	Y	2	2	1			1
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	25	1 2 9	388	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1 2 9	394	2	Y	2	2	1			1
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	21	1 1 9	358	2	Y	1					2
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	23	1 2 9	401	2	Y	2	2	1			2
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	21	1 2 9	378	2	Y	2	2	1			2
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	22	1 2 9	391	2	Y	2	3	1			1
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1 2 9	364	2	Y	2					3
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	22	1 1 9	352	2	Y	1	2	1			2
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1 3 9	375	2	Y	3	4	1			1
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	22	1 1 9	359	2	Y	1					2
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	366	2	Y	3	4	1			1
*11	390	N	258	-0-	-132	-0-	15	1 2 9	241	2	Y	2	2	1			1
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	21	1 1 9	325	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

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	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1 1 9	524	2	Y	1	1	1			1
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					1
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	511	2	Y	1	1	1			1
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					1
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					1
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					1
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					1
10	527	N	81	-0-	-446	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1
*11	480	N	331	-0-	-149	-0-	19	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	14	1	219	2	Y	1					1
							1	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					1
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	1					1
							1	9									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					1
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					1
*11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	100	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	94	1	1098	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	801	-0-	-439	-0-	60	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	95	1	1120	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	103	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	96	1	1065	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	95	1	1018	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	82	1	989	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	85	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	85	1	949	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-					-0-
03	403	N	249	-0-	-154	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	25	1	273	3	N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	278	-0-	-22	-0-	23	1	255	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	420	-0-	-169	-0-	78	1	342	3	N	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	71	1	317	3	N	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	59	1	297	3	N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	73	1	304	3	N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	74	1	273	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	73	1	266	3	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	106	1	641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574	3	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	481	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	92	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	574	-0-	-86	-0-	92	1	482	3	N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	89	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	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
MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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 #: 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 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	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 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	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					1
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					1
*11	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	493	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					1
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					1
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	25	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	26	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					1
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					1
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					1
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					1
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					1
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,883 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	33	1	628	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	34	1	602	3	Y	1					3
							1	9									
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	32	1	614	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	32	1	595	3	Y	1					3
							1	9									
07	775	X	481	-0-	-294	-0-	27	1	453	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	Y	1					3
							1	9									
09	630	X	514	-0-	-116	-0-	29	1	484	3	Y	1					4
							1	9									
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	720	X	425	-0-	-295	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					4
12	744	X	220	-0-	-524	-0-	13	1	206	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	8			-0-
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

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	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	121	1	1694	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1523	-0-	-73	-0-	105	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	121	1	1653	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	115	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	126	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	131	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	116	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	128	1	1565	2	N	-0-					-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,341 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 #: 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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	952	N	780	-0-	-172	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	77	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	86	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	718	-0-	-302	-0-	48	1	670	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	982	-0-	-320	-0-	70	1	912	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	72	1	963	2	N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	141	1	2063	2	N	-0-					-0-
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	97	1	1379	2	N	-0-					-0-
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	108	1	1540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	21	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					1
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	377	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					1
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					1
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					1
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					1
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					1
*11	390	N	356	-0-	-34	-0-	20	1	336	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					1
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					1
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					1
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					1
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					1
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	60	1	953	2	Y	1					2
							1	9									
03	1271	N	146	-0-	-1125	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	60	1	1091	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	Y	-0-					1
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	Y	1					2
							1	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	82	1	1380	2	Y	-0-					2
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	Y	1					3
							1	9									
09	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	65	1	1144	2	Y	-0-					3
10	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					3
*11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-	2	1			1
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	60	1	995	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	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	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	30	-0-	-435	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	651	N	267	-0-	-384	-0-	257	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 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	961	N	640	-0-	-321	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	177	-0-	-513	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	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	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	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	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 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	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	153	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	139	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	152	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	135	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	137	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	136	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	139	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	129	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	132	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	147	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	135	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	142	1	1117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	152	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	6	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	111	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	85	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	955	-0-	-316	-0-	77	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	832	-0-	-398	-0-	63	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	846	-0-	-425	-0-	67	1	779	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	X	756	-0-	-384	-0-	62	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	733	-0-	-259	-0-	60	1	673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	25	1	305	2	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
08	341	N	127	-0-	-214	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	644	-0-	-193	-0-	69	1	575	3	Y	-0-					4
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	106	1	897	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	103	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	81	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	66	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	71	1	767	3	Y	1					1
							1	9									
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	67	1	774	3	Y	-0-					1
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	60	1	722	3	Y	-0-					1
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	63	1	737	3	Y	-0-					1
*11	810	N	737	-0-	-73	-0-	60	1	677	3	Y	-0-					1
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	61	1	680	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	337	-0-	-314	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	34	1	454	2	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-
07	558	N	381	-0-	-177	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	530	-0-	-10	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 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 #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	433	-0-	-63	-0-		24	1 2 9	407	2	Y	2	2	1			1
02	420	N	417	-0-	-3	-0-		23	1 2 9	392	2	Y	2					3
03	496	N	456	-0-	-40	-0-		25	1 1 9	430	2	Y	1	2	1			2
04	420	N	384	-0-	-36	-0-		20	1 2 9	362	2	Y	2	2	1			2
05	465	N	440	-0-	-25	-0-		23	1 2 9	415	2	Y	2	3	1			1
06	450	N	361	-0-	-89	-0-		23	1 2 9	336	2	Y	2					3
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-		24	1 1 9	387	2	Y	1	2	1			2
08	434	N	408	-0-	-26	-0-		24	1 3 9	381	2	Y	3	4	1			1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	339	2	Y	1					2
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-		24	1 3 9	385	2	Y	3	4	1			1
*11	390	N	376	-0-	-14	-0-		22	1 2 9	352	2	Y	2	2	1			1
12	372	N	364	-0-	-8	-0-		22	1 2 9	340	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	497	2	Y	2	2	1			1
02	476	N	469	-0-	-7	-0-		26	1 2 9	441	2	Y	2					3
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-		29	1 2 9	503	2	Y	2	2	1			3
04	510	N	491	-0-	-19	-0-		25	1 2 9	464	2	Y	2	2	1			3
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-		28	1 2 9	510	2	Y	2	4	1			1
06	510	N	409	-0-	-101	-0-		26	1 2 9	381	2	Y	2					3
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	519	2	Y	2	2	1			3
08	527	N	522	-0-	-5	-0-		31	1 3 9	488	2	Y	3	5	1			1
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-		27	1 2 9	445	2	Y	2					3
10	558	N	464	-0-	-94	-0-		27	1 2 9	435	2	Y	2	4	1			1
*11	510	N	446	-0-	-64	-0-		27	1 2 9	417	2	Y	2	2	1			1
12	496	N	462	-0-	-34	-0-		27	1 2 9	433	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	270	N	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	190	-0-	-50	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	58	1	679	3	N	-0-					-0-
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	42	1	500	3	N	-0-					-0-
05	806	N	524	-0-	-282	-0-	45	1	479	3	N	-0-					-0-
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	40	1	412	3	N	-0-					-0-
07	558	N	85	-0-	-473	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	79	1	945	3	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	971	3	N	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	743	-0-	-311	-0-	61	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 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	1612	N	993	-0-	-619	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1061	-0-	-395	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	503	-0-	-923	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	20	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					1
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	19	1	327	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					1
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					1
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					1
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					1
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					1
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	17	1	302	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	18	1	307	2	Y	1					1
							1	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					1
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					1
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					1
*11	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	94	1	463	3	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	85	1	412	3	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	94	1	442	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	89	1	430	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	92	1	452	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	89	1	438	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	91	1	438	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	91	1	417	3	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	87	1	410	3	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	90	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	468	-0-	-12	-0-	86	1	382	3	N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	90	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	949	-0-	-74	-0-	59	1	890	3	N	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	53	1	790	3	N	-0-					-0-
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	57	1	848	3	N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	54	1	868	3	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	51	1	810	3	N	-0-					-0-
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	54	1	833	3	N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	49	1	800	3	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	865	-0-	-5	-0-	53	1	812	3	N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	53	1	799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	79	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	72	1	1080	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	71	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	71	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	71	1	1117	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	68	1	1089	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	74	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	66	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	64	1	1052	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	67	1	1025	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	66	1	997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	38	-0-	-1047	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	896	N	139	-0-	-757	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	60	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	59	1	960	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	920	-0-	-70	-0-	56	1	864	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	876	-0-	-178	-0-	54	1	822	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	521	-0-	-19	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 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	868	N	845	-0-	-23	-0-	52	1	793	3	N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	49	1	726	3	N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	45	1	717	3	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	738	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	3	N	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	44	1	720	3	N	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	43	1	711	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	735	-0-	-15	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	773	-0-	-33	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	44	1	657	3	N	-0-					-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	39	1	622	3	N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	42	1	646	3	N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	38	1	620	3	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	587	-0-	-73	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	21 1	1 9	317	3	Y	1	2	1			1
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	18 2	1 9	277	3	Y	2	2	1			1
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	21 2	1 9	315	3	Y	2	1	1			2
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	332	3	Y	3	3	1			2
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	21 2	1 9	298	3	Y	2	3	1			1
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	332	3	Y	2	1	1			2
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	442	3	Y	1	1	1			2
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	446	3	Y	3	2	1			3
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	440	3	Y	3	3	1			3
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	459	3	Y	3	4	1			2
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	473	3	Y	3	2	1			3
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	24 3	1 9	437	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-					-0-
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	771	-0-	-686	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	744	-0-	-516	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	39	1	630	3	N	-0-					-0-
06	750	N	593	-0-	-157	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	N	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	31	1	492	3	N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 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	930	N	754	-0-	-176	-0-	47	1	707	3	N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	53	1	834	3	N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	52	1	834	3	N	-0-					-0-
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	46	1	734	3	N	-0-					-0-
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	46	1	727	3	N	-0-					-0-
08	899	N	675	-0-	-224	-0-	41	1	634	3	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	789	3	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	3	N	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 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	992	N	933	-0-	-59	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	58	1	856	3	N	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	51	1	795	3	N	-0-					-0-
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	48	1	771	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	3	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	3	N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	45	1	730	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	661	-0-	-179	-0-	40	1	621	3	N	-0-					-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	65	1	981	3	N	-0-					-0-
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	59	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	60	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	61	1	975	3	N	-0-					-0-
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	58	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	58	1	929	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	60	1	919	3	N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	60	1	906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 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	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
07	248	N	98	-0-	-150	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3	Y	-0-			-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-			-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	Y	-0-			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3	Y	-0-			-0-
*11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	40	1 4 9	Y	4	5	1	3
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	36	1 4 9	Y	4	4	1	3
03	713	N	489	-0-	-224	-0-	30	1 2 9	Y	2	2	1	3
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	37	1 6 9	Y	5	5	1	3
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	37	1 3 9	Y	3	4	1	2
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	Y	2	2	1	2
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	38	1 1 9	Y	1	1	1	2
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	Y	4	2	1	4
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	28	1 2 9	Y	2	3	1	3
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	28	1 3 9	Y	3	4	1	2
*11	540	N	505	-0-	-35	-0-	26	1 3 9	Y	3	2	1	3
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	Y	4	3	1	4

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	205	1 3 9	470	3	Y	3	4	1			2
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	185	1 7 9	428	3	Y	6	4	1	2	8	2
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	155	1 4 9	565	3	Y	4	2	1	1	8	3
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	195	1 6 9	465	3	Y	5	5	1			3
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	131	1 1 9	263	3	Y	1	3	1			1
06	690	N	271	-0-	-419	-0-	92	1 1 9	178	3	Y	1	1	1			1
07	682	N	378	-0-	-304	-0-	151	1	227	3	Y	-0-					1
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	532	3	Y	4	1	1			4
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	194	1 2 9	464	3	Y	2	3	1			3
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	206	1 4 9	588	3	Y	4	4	1			3
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	197	1 3 9	535	3	Y	3	3	1			3
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	198	1 4 9	433	3	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

01	1333	N	822	-0-	-511	-0-	65	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	789	-0-	-331	-0-	62	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	833	-0-	-283	-0-	62	1	771	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	256	-0-	-612	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1102	3	Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	118	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	115	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	109	1	1220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	460	-0-	-36	-0-	36	1	424	3	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	28	1	350	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	3	N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	39	1	415	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	37	1	449	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	427	3	N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	37	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*11	14	N	13	-0-	-1	-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: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	241	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	15	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
07	837	X	599	-0-	-238	-0-	598	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	744	X	465	-0-	-279	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	523	-0-	-197	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	417	-0-	-327	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*11	630	X	543	-0-	-87	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

01	713	N	574	-0-	-139	-0-	71	1	503	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	38	1	299	3	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	3	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	N	-0-					-0-
07	837	N	400	-0-	-437	-0-	37	1	363	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	3	N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	440	-0-	-190	-0-	41	1	399	3	N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	53	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

01	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	3	Y	-0-							-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-							-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	24	1	62	3	Y	-0-							-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-							-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-							-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	3	Y	-0-							-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-							-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	108	1	347	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	141	1	185	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-							-0-
12	465	N	75	-0-	-390	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	668	-0-	-169	-0-	140	1	526	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	136	1	657	3	Y	-0-					2
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	106	1	547	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	137	1	554	3	Y	1					1
							1	9									
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	145	1	655	3	Y	-0-					1
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	135	1	530	3	Y	1					2
							1	9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	153	1	754	3	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	149	1	671	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	141	1	598	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	930	N	679	-0-	-251	-0-	142	1	535	3	Y	2					2
							2	9									
*11	810	N	659	-0-	-151	-0-	142	1	514	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	147	1	535	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	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	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	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	53	1	897	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	46	1	808	3	Y	1					4
							1	9									
03	1023	N	816	-0-	-207	-0-	40	1	775	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	3	Y	-0-					1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	995	3	Y	-0-					1
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	992	3	Y	3					4
							3	9									
07	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	59	1	1006	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	59	1	970	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	57	1	950	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	63	1	921	3	Y	3					4
							3	9									
*11	990	N	981	-0-	-9	-0-	65	1	912	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	1054	N	829	-0-	-225	-0-	55	1	770	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	188	-0-	-184	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	1					1
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	26	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	27	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	26	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	1					1
							1	9									
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					11
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					11
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					11
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					11
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					11
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					11
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					11
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					11
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					11
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					11
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	2					10
							2	9									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	102	1	1184	3	Y	2	2	8			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	992	N	894	-0-	-98	-0-	71	1	823	3	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	800	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	56	1	699	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	3	N	-0-					-0-
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	76	1	809	3	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	72	1	803	3	N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	73	1	783	3	N	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	59	1	704	3	N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	61	1	742	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	786	-0-	-54	-0-	66	1	720	3	N	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	60	1	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 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	682	N	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	3	N	-0-			-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	38	1	375	3	N	-0-			-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	42	1	424	3	N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-			-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	36	1	520	3	N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	491	-0-	-79	-0-	35	1	456	3	N	-0-			-0-
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	35	1	444	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 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	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	Y	-0-	1	1			1
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					1
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	1					2
							1	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	33	1	604	2	Y	-0-	1	1			1
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					1
06	660	N	490	-0-	-170	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					1
07	651	N	269	-0-	-382	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					1
08	589	N	297	-0-	-292	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					1
09	480	N	213	-0-	-267	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					1
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,055 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	113	1	390	3	Y	1					2
							1	9									
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	99	1	318	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	91	1	402	3	Y	-0-					1
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	108	1	388	3	Y	1					2
							1	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	109	1	377	3	Y	-0-					2
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	109	1	351	3	Y	-0-					2
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	95	1	279	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	101	1	355	3	Y	-0-					1
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	94	1	253	3	Y	-0-					1
10	372	N	238	-0-	-134	-0-	85	1	152	3	Y	1					2
							1	9									
*11	450	N	219	-0-	-231	-0-	83	1	136	3	Y	-0-	1	1			1
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	82	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	500	-0-	-27	-0-	41	1	459	3	Y	-0-					8
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					8
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					8
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					8
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	3	Y	-0-					8
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	3	Y	-0-					8
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	Y	-0-					8
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	42	1	485	3	Y	3	3	8			8
							3	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	41	1	465	3	Y	-0-					6
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					6
*11	510	N	481	-0-	-29	-0-	38	1	440	3	Y	3					9
							3	9									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	279	N	250	-0-	-29	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					8
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					8
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					8
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	Y	-0-					8
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	3	Y	-0-					8
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	55	1	641	3	Y	-0-					8
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					8
08	775	N	416	-0-	-359	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					8
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					6
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	757	3	Y	-0-					6
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	699	3	Y	4					10
							4	9									
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	640	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	259	-0-	-41	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	108	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 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	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	195	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	185	1	2937	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	185	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	185	1	3204	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	206	1	3228	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	199	1	3115	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	206	1	3224	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	210	1	3101	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	3342	-0-	-48	-0-	213	1	3129	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	217	1	3219	3	N	-0-					-0-
*11	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	221	1	3033	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	231	1	3184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	449	2	Y	1	1	1			1
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					1
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					1
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	23	1	414	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	24 1	1 9	427	2	Y	1					1
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					1
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					1
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					1
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					1
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					1
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1824	2	Y	1	3	1			2
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1514	2	Y	1					3
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1609	2	Y	2					5
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1518	2	Y	1	4	1			2
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	2	Y	-0-					2
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	88	1 1 9	1478	2	Y	1					3
08	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	88	1	1481	2	Y	-0-					3
09	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	77	1 1 9	1357	2	Y	1					4
10	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	80	1	1325	2	Y	-0-					4
*11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	82	1 1 9	1379	2	Y	1	3	1			2
12	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	84	1	1388	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 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	217	N	178	-0-	-39	-0-	66	1	112	3	N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	57	1	94	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	43	1	91	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	64	1	104	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	71	1	120	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	68	1	123	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	71	1	132	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	71	1	129	3	N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	59	1	103	3	N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	71	1	104	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	145	-0-	-35	-0-	59	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	57	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 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	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	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	744	N	479	-0-	-265	-0-	38	1	441	3	N	-0-					-0-
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	29	1	340	3	N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	31	1	331	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	64	1	716	3	N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	73	1	782	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	3	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	720	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	737	-0-	-13	-0-	62	1	675	3	N	-0-					-0-
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	56	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			Y	-0-					6
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					6
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					6
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			Y	-0-					6
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					6
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					6
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			Y	-0-					6
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			Y	-0-					6
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					4
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					4
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					4
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,143 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	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-			-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	22	1	325	2	N	-0-			-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	18	1	254	2	N	-0-			-0-
07	434	N	99	-0-	-335	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-			-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-			-0-
*11	420	N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	2	N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	85	1	1150	2	N	-0-			-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	2	N	-0-			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	90	1	1278	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	85	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	90	1	1250	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	97	1	1262	2	N	-0-			-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	96	1	1289	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	88	1	1245	2	N	-0-			-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	N	-0-			-0-
*11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	87	1	1236	2	N	-0-			-0-
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	90	1	1287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	2	N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-			-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	2	N	-0-			-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-			-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 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 #: 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	744	N	543	-0-	-201	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	36	1	500	2	N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	43	1	576	2	N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	N	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	601	2	N	-0-					-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	35	1	502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

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-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			2
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			2
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			2
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			2
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			2
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			2
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			2
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			2
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			2
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			2
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			2
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-			-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	31	1	416	2	N	-0-			-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	35	1	454	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	-0-			-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	30	1	442	2	N	-0-			-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	32	1	441	2	N	-0-			-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	34	1	448	2	N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-			-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	30	1	427	2	N	-0-			-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	31	1	455	2	N	-0-			-0-
*11	480	N	455	-0-	-25	-0-	30	1	425	2	N	-0-			-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	34	1	806	3	N	-0-			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	3	N	-0-			-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	34	1	798	3	N	-0-			-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	29	1	683	3	N	-0-			-0-
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	33	1	749	3	N	-0-			-0-
06	810	N	565	-0-	-245	-0-	24	1	541	3	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	45	1	997	3	N	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	N	-0-			-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	37	1	773	3	N	-0-			-0-
*11	840	N	763	-0-	-77	-0-	35	1	728	3	N	-0-			-0-
12	899	N	787	-0-	-112	-0-	36	1	751	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	27	1	628	3	N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	27	1	644	3	N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-
06	660	N	431	-0-	-229	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	3	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	N	-0-					-0-
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	31	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
07	434	N	231	-0-	-203	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	335	-0-	-55	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	577	-0-	-43	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	24	1	566	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	21	1	500	3	N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	N	-0-					-0-
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	573	-0-	-57	-0-	26	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	266	-0-	-44	-0-	22	1	242	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	69	-0-	-210	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	1					1
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	1					1
							1	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	540	N	383	-0-	-157	-0-	31	1	351	3	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	30	1	345	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

	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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	48	1	572	3	Y	6	5	8			1
							7	9									
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	50	1	565	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	733	3	Y	1					1
							1	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	655	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	977	3	Y	2					2
							2	9									
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	65	1	735	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	53	1	614	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1020	N	624	-0-	-396	-0-	50	1	572	3	Y	2					2
							2	9									
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	49	1	565	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. 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	899	N	429	-0-	-470	-0-		24	1 9	404	2	Y	1	2	1			1
02	700	N	524	-0-	-176	-0-		29	1 2 9	493	2	Y	2					3
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-		36	1 2 9	618	2	Y	2	2	1			3
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-		39	1 4 9	715	2	Y	4	3	1			4
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-		43	1 4 9	786	2	Y	4	6	1			2
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-		50	1 3 9	720	2	Y	3					5
07	775	N	755	-0-	-20	-0-		44	1 4 9	707	2	Y	4	4	1			5
08	837	N	806	-0-	-31	-0-		47	1 4 9	755	2	Y	4	7	1	1	8	1
09	780	N	762	-0-	-18	-0-		44	1 4 9	714	2	Y	4					5
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-		46	1 4 9	734	2	Y	4	7	1			2
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-		47	1 4 9	743	2	Y	4	4	1			2
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-		47	1 3 9	736	2	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	947	-0-	-14	-0-		53	1 3 9	891	2	Y	3	4	1			2
02	896	N	866	-0-	-30	-0-		47	1 4 9	815	2	Y	4					6
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-		52	1 3 9	903	2	Y	3	4	1			5
04	930	N	908	-0-	-22	-0-		47	1 4 9	857	2	Y	4	4	1			5
05	961	N	956	-0-	-5	-0-		50	1 6 9	900	2	Y	5	8	1			2
06	930	N	814	-0-	-116	-0-		52	1 4 9	758	2	Y	4					6
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-		56	1 4 9	907	2	Y	4	4	1			6
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		62	1 6 9	993	2	Y	5	9	1			2
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		58	1 4 9	940	2	Y	4					6
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		59	1 7 9	941	2	Y	6	9	1			3
*11	1020	N	952	-0-	-68	-0-		57	1 6 9	889	2	Y	5	5	1			3
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-		58	1 4 9	912	2	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	25	1 2 9	425	2	Y	2	1	1			1
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	620	2	Y	3					4
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	850	2	Y	3	3	1			4
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	731	2	Y	5	4	1			5
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	39	1 2 9	701	2	Y	2	6	1			1
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	41	1 3 9	602	2	Y	3					4
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	35	1 3 9	566	2	Y	3	3	1			4
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	721	2	Y	3	6	1			1
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	657	2	Y	3					4
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	652	2	Y	5	7	1			2
*11	750	N	651	-0-	-99	-0-	39	1 3 9	609	2	Y	3	3	1			2
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	39	1 2 9	614	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	757	3	Y	2	2	1			2
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	699	3	Y	3	2	1			3
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	31	1 3 9	646	3	Y	3	3	1			3
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	778	3	Y	4	5	1			2
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	37	1 2 9	751	3	Y	2	4	1			-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	721	3	Y	3	2	1			1
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	40	1 2 9	760	3	Y	2	2	1			1
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	735	3	Y	2	2	1			1
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	760	3	Y	2	3	1			-0-
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	32	1 6 9	631	3	Y	5	4	1			1
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	708	3	Y	5	3	1			3
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	39	1 4 9	741	3	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-			-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	137	1	1843	2	N	-0-			-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	N	-0-			-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	96	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	905	2	N	-0-			-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	852	2	N	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	N	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	N	-0-			-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	710	2	N	-0-			-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-			-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	36	1	491	2	N	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-			-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	39	1	560	2	N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	N	-0-			-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	40	1	550	2	N	-0-			-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	43	1	557	2	N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	-0-			-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	38	1	537	2	N	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	2	N	-0-			-0-
*11	600	N	527	-0-	-73	-0-	35	1	492	2	N	-0-			-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 829 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	31	1	420	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	818	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	Y	1					4
							1	9									
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	23	1	441	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	1					1
							1	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					1
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	1					2
							1	9									
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	32	1	545	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	517	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	30	1	499	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	31	1	453	3	Y	2					2
							2	9									
*11	540	N	501	-0-	-39	-0-	33	1	465	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	34	1	472	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	434	N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	3	N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	44	1	268	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	32	1	248	3	N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	46	1	250	3	N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	49	1	261	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	3	N	-0-					-0-
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	49	1	280	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	319	-0-	-71	-0-	47	1	272	3	N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	49	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-235	-0-	93	1	416	3	N	-0-					-0-
02	588	N	421	-0-	-167	-0-	84	1	337	3	N	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	66	1	430	3	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	90	1	507	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	93	1	503	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	93	1	530	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	558	3	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	87	1	539	3	N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	93	1	511	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	535	-0-	-95	-0-	90	1	445	3	N	-0-					-0-
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	93	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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	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: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	84	1	115	3	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	67	1	101	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	59	1	106	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	81	1	104	3	N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	31	1	94	3	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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	310	N	282	-0-	-28	-0-	87	1	195	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	79	1	269	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	87	1	223	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	84	1	246	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	87	1	273	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	87	1	224	3	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	81	1	197	3	N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	87	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	257	-0-	-43	-0-	84	1	173	3	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	87	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 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	744	N	562	-0-	-182	-0-	174	1	388	3	N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	157	1	429	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	124	1	469	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	168	1	484	3	N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	174	1	456	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	168	1	521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	174	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	174	1	611	3	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	588	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	174	1	558	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	676	-0-	-74	-0-	168	1	508	3	N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	174	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,169 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	994	-0-	-122	-0-		87	1	907	3	N	-0-					-0-
02	924	N	855	-0-	-69	-0-		79	1	776	3	N	-0-					-0-
03	992	N	885	-0-	-107	-0-		62	1	823	3	N	-0-					-0-
04	960	N	914	-0-	-46	-0-		84	1	830	3	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-		87	1	816	3	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-		84	1	801	3	N	-0-					-0-
07	930	N	880	-0-	-50	-0-		87	1	793	3	N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-		87	1	769	3	N	-0-					-0-
09	900	N	797	-0-	-103	-0-		84	1	713	3	N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-		87	1	727	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	761	-0-	-79	-0-		84	1	677	3	N	-0-					-0-
12	837	N	744	-0-	-93	-0-		87	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,288 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					1
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-		35	1	581	3	Y	1					2
								1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-		12	1	234	3	Y	-0-	1	1			1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					1
05	682	N	662	-0-	-20	-0-		33	1	627	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-		27	1	511	3	Y	-0-					2
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-		30	1	500	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	651	N	516	-0-	-135	-0-		30	1	486	3	Y	-0-					2
09	540	N	522	-0-	-18	-0-		30	1	491	3	Y	1					3
								1	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-		30	1	520	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
*11	510	N	498	-0-	-12	-0-		28	1	470	3	Y	-0-					3
12	527	N	499	-0-	-28	-0-		30	1	468	3	Y	1	1	1	1	8	2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-		102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-		13	3			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-		2	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 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	868	N	802	-0-	-66	-0-	45	1	755	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	39	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	44	1	708	3	Y	1					2
							1	9									
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	42	1	666	3	Y	-0-					2
06	810	N	693	-0-	-117	-0-	43	1	650	3	Y	-0-					2
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	1					1
							1	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48	1	716	3	Y	-0-					1
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	708	3	Y	1					2
							1	9									
*11	780	N	711	-0-	-69	-0-	48	1	663	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	50	1	672	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	775	N	729	-0-	-46	-0-	41	1	687	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	36	1	642	3	Y	2					2
							2	9									
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	42	1	674	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					1
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	35	1	556	3	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	37	1	557	3	Y	-0-					2
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	38	1	590	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	37	1	553	3	Y	-0-					1
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	43	1	565	3	Y	-0-					1
*11	600	N	585	-0-	-15	-0-	39	1	545	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	42	1	566	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	386	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		109	1 3 9	1818	3	Y	3	3	1			1
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		82	1 3 9	1462	3	Y	3					4
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-		96	1 2 9	1554	3	Y	2	5	1			1
04	1770	N	1480	-0-	-290	-0-		86	1 2 9	1392	3	Y	2					3
05	1705	N	1509	-0-	-196	-0-		90	1 1 9	1418	3	Y	1					4
06	1590	N	1498	-0-	-92	-0-		93	1 1 9	1404	3	Y	1					5
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		93	1	1433	3	Y	-0-	4	1			1
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-		86	1 1 9	1394	3	Y	1					2
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-		89	1	1314	3	Y	-0-					2
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-		102	1 2 9	1332	3	Y	2					4
*11	1440	N	1354	-0-	-86	-0-		91	1 2 9	1261	3	Y	2	5	1			1
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-		96	1 1 9	1284	3	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

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	620	N	614	-0-	-6	-0-		36	1	578	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	549	-0-	-11	-0-		31	1 1 9	517	3	Y	1					3
03	589	N	489	-0-	-100	-0-		25	1	464	3	Y	-0-	1	1			2
04	600	N	549	-0-	-51	-0-		29	1 1 9	519	3	Y	1					3
05	620	N	525	-0-	-95	-0-		26	1 1 9	498	3	Y	1	1	1			3
06	480	N	461	-0-	-19	-0-		24	1	437	3	Y	-0-					3
07	558	N	484	-0-	-74	-0-		27	1 1 9	456	3	Y	1	1	1			3
08	527	N	469	-0-	-58	-0-		28	1	441	3	Y	-0-					3
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	479	3	Y	1					4
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	507	3	Y	1	1	1			4
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	525	3	Y	1					5
12	527	N	504	-0-	-23	-0-		30	1 1 9	473	3	Y	1	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	565	-0-	-55	-0-	32	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	28	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	34	1	551	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	31	1	504	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	34	1	530	3	Y	-0-					1
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	34	1	519	3	Y	1					2
							1	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	34	1	495	3	Y	-0-					1
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	39	1	508	3	Y	-0-					1
*11	540	N	522	-0-	-18	-0-	35	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	35	1	476	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	682	N	457	-0-	-225	-0-	71	1	386	3	N	-0-					-0-
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	64	1	408	3	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	71	1	533	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	71	1	569	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	66	1	556	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	71	1	562	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	579	-0-	-51	-0-	68	1	511	3	N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	71	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	744	N	172	-0-	-572	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	1					3
							1	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	23	1	427	3	Y	-0-	1	1			2
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	1					3
							1	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	Y	-0-	1	1			2
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	27	1	448	3	Y	-0-	1	1			2
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	453	3	Y	1					3
							1	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	1					4
							1	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-	1	1			3
*11	480	N	468	-0-	-12	-0-	26	1	441	3	Y	1					4
							1	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	32	1	525	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	27	1	513	3	Y	-0-	1	1			2
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	31	1	553	3	Y	2					4
							2	9									
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	18	1	346	3	Y	-0-	1	1			3
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					3
07	620	N	436	-0-	-184	-0-	24	1	411	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	22	1	371	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	23	1	402	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					4
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	392	N	221	-0-	-171	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					2
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	12	1	226	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					2
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					2
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					2
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	1					3
							1	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	360	N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					3
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9		458	3	Y	1					1
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	Y	-0-					1
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		315	3	Y	1					2
08	527	X	218	-0-	-309	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					2
09	540	X	107	-0-	-433	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					2
10	558	X	13	-0-	-545	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					2
*11	540	X	4	-0-	-536	-0-	4	3			Y	-0-					2
12	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	40	1	955	3	N	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	37	1	876	3	N	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	39	1	890	3	N	-0-					-0-
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	40	1	886	3	N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	3	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	3	N	-0-					-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	43	1	859	3	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	947	-0-	-14	-0-	92 1 2 9		853	3	Y	2					3
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	91 1 3 9		822	3	Y	3	4	1	1	8	1
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	75 1 1 9		743	3	Y	1					2
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	126 1 3 9		1231	3	Y	3	1	8			4
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9		1147	3	Y	1					5
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	888	3	Y	-0-					5
07	1395	X	1052	-0-	-343	-0-	104 1 2 9		946	3	Y	2	4	1	1	8	2
08	1395	X	1289	-0-	-106	-0-	123 1 1 9		1165	3	Y	1					3
09	1350	X	972	-0-	-378	-0-	97 1 1 9		874	3	Y	1					4
10	1271	X	947	-0-	-324	-0-	95 1 1 9		851	3	Y	1					5
*11	1260	X	1073	-0-	-187	-0-	103 1 1 9		969	3	Y	1	4	1			2
12	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	113 1 3 9		1031	3	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT(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	454	-0-	-166	-0-	44	1	409	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	50	1	449	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					1
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	39	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					2
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					2
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-					1
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	Y	1					2
							1	9									
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	48	1	432	3	Y	-0-					2
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	48	1	435	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

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	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1634	-0-	-242	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	3	Y	10	9	1	1	8	5
							11	9									
03	1209	N	860	-0-	-349	-0-	53	1	803	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	67	1	963	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	67	1	954	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	937	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	70	1	952	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	971	3	Y	8	4	1			8
							9	9									
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	51	1	933	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	51	1	946	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*11	990	N	984	-0-	-6	-0-	50	1	927	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	52	1	951	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	38	1	462	2	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	38	1	497	2	N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	39	1	493	2	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	38	1	461	2	N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	10	1	191	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-	1	1			1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	7	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1023	N	853	-0-	-170	-0-	40	1	807	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	41	1	795	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	43	1	820	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	45	1	833	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	45	1	766	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	899	N	727	-0-	-172	-0-	27	1	690	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									
09	840	N	716	-0-	-124	-0-	26	1	687	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	27	1	702	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*11	690	N	650	-0-	-40	-0-	24	1	622	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	25	1	648	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	651	N	636	-0-	-15	-0-	62	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	57	1	518	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					1
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	57	1	557	3	Y	1					2
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	606	3	Y	1					3
							1	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	617	3	Y	-0-					3
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	-0-	2	1			1
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	63	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	54	1	486	3	Y	-0-					2
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	795	3	Y	2					4
							2	9									
*11	630	N	565	-0-	-65	-0-	54	1	511	3	Y	-0-	3	1			1
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	843	3	Y	2	2	1			1
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	42	1 1 9	744	3	Y	1					2
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	50	1 2 9	810	3	Y	2	3	1			1
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	46	1 1 9	738	3	Y	1					2
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	47	1	748	3	Y	-0-					2
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	48	1 1 9	733	3	Y	1					3
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	49	1	748	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	45	1 1 9	729	3	Y	1					1
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	47	1	691	3	Y	-0-					1
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	53	1 1 9	701	3	Y	1					2
*11	750	N	718	-0-	-32	-0-	48	1 1 9	669	3	Y	1	3	1			-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	51	1 1 9	681	3	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1054	N	852	-0-	-202	-0-	40	1 2 9	810	3	Y	2	3	1			2
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	37	1 3 9	719	3	Y	3	2	1			3
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	33	1 3 9	697	3	Y	3	3	1			3
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	977	3	Y	4	5	1			2
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	983	3	Y	4	6	1			-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	902	3	Y	4	3	1			1
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	48	1 3 9	923	3	Y	3	3	1			1
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	47	1 3 9	915	3	Y	3	3	1			1
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	46	1 3 9	875	3	Y	3	3	1			1
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	44	1 7 9	882	3	Y	6	6	1			1
*11	930	N	873	-0-	-57	-0-	42	1 6 9	825	3	Y	5	3	1			3
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	43	1 4 9	824	3	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	13	1	1	12	8	-0-
							14	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	142	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	135	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	136	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	837	N	833	-0-	-4	-0-	81	1	750	3	Y	2					3
							2	9									
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	74	1	665	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	837	N	536	-0-	-301	-0-	49	1	487	3	Y	-0-					1
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	757	3	Y	2					3
							2	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	79	1	770	3	Y	1					4
							1	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	83	1	721	3	Y	-0-					4
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	81	1	732	3	Y	-0-	3	1			1
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	79	1	750	3	Y	1					2
							1	9									
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	81	1	727	3	Y	1					3
							1	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	84	1	750	3	Y	1					4
							1	9									
*11	810	N	777	-0-	-33	-0-	75	1	702	3	Y	-0-	3	1			1
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	72	1	656	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	868	N	564	-0-	-304	-0-	33	1	531	3	Y	-0-	1	1			3
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	30	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	31	1	593	3	Y	-0-	1	1			3
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	556	3	Y	1					4
							1	9									
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	23	1	428	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	Y	-0-					4
07	620	X	605	-0-	-15	-0-	34	1	569	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	620	X	606	-0-	-14	-0-	36	1	569	3	Y	1					5
							1	9									
09	630	X	596	-0-	-34	-0-	34	1	561	3	Y	1					6
							1	9									
10	651	X	627	-0-	-24	-0-	34	1	592	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	630	X	430	-0-	-200	-0-	24	1	405	3	Y	1					6
							1	9									
12	620	X	600	-0-	-20	-0-	36	1	563	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	837	N	832	-0-	-5	-0-	56	1	776	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	2	N	-0-					-0-
03	775	N	513	-0-	-262	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	56	1	752	2	N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	56	1	742	2	N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	703	2	N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	56	1	731	2	N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	57	1	724	2	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	2	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	21	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					1
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					1
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					1
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					1
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
*11	330	N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	961	N	875	-0-	-86	-0-	36	1	839	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	3	N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	35	1	842	3	N	-0-					-0-
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	31	1	722	3	N	-0-					-0-
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	34	1	768	3	N	-0-					-0-
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	830	3	N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	40	1	827	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	815	-0-	-55	-0-	37	1	778	3	N	-0-					-0-
12	899	N	802	-0-	-97	-0-	36	1	766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*11	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,695 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	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
*11	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 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. (I) GAS LIFT(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-	38	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	298	-0-	-32	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	21	1	542	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	3	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	3	N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	33	1	796	3	N	-0-					-0-
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	36	1	801	3	N	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	33	1	788	3	N	-0-					-0-
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	31	1	734	3	N	-0-					-0-
10	837	N	354	-0-	-483	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	637	-0-	-143	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	54	1	609	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	50	1	578	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	775	N	382	-0-	-393	-0-	29	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	42	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	1					1
							1	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	850	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	72	1	831	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	725	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	930	N	795	-0-	-135	-0-	63	1	731	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	870	N	741	-0-	-129	-0-	59	1	680	3	Y	2					2
							2	9									
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	58	1	676	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	95	1	1097	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	91	1	1098	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1320	N	1153	-0-	-167	-0-	89	1	1062	3	Y	2					3
							2	9									
05	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	93	1	1050	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	101	1	1185	3	Y	2					3
							2	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	1180	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	3	Y	1					2
							1	9									
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	98	1	1104	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	98	1	1121	3	Y	3					4
							3	9									
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	93	1	1083	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	23	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	31	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	31	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	32	1	367	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	37	1	420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	35	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	2					2
							2	9									
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	36	1	420	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	1					1
							1	9									
*11	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					1
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT(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	1015	-0-	-938	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	767	-0-	-628	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	778	-0-	-452	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	899	N	740	-0-	-159	-0-	733	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	122	-0-	-219	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
02	476	N	96	-0-	-380	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	547	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	98	1	197	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	N	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	119	1	351	3	N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	4	1	124	3	N	-0-					-0-
08	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 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 #: 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	45	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	33	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-
*11	660	N	575	-0-	-85	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 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	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	122	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	598	-0-	-1222	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1143	-0-	-438	-0-	77	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1847	-0-	-103	-0-	129	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	124	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1684	-0-	-266	-0-	83	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1628	-0-	-294	-0-	80	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1646	-0-	-276	-0-	76	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1573	-0-	-163	-0-	80	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*11	1680	X	1586	-0-	-94	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1629	-0-	-45	-0-	75	1	1554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	476	-0-	-888	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	106	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	97	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	90	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	93	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	63	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	60	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	60	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,783 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 #: 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	620	N	596	-0-	-24	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	41	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 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	651	N	597	-0-	-54	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	34	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	40	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	27	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	24	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	514	-0-	-26	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-120	-0-	77	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	77	1	1138	3	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	455	-0-	-785	-0-	27	1	428	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	12	-0-	-1228	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	77	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	73	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	81	1	1203	3	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	87	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	81	1	1293	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	77	1	1180	3	N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	68	1	1117	3	N	-0-					-0-
*11	1230	N	998	-0-	-232	-0-	61	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	66	1	1003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2521	3	N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	148	1	2213	3	N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	153	1	2395	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	134	1	2141	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2313	-0-	-297	-0-	138	1	2175	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	147	1	2347	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	126	1	1935	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	1617	-0-	-933	-0-	94	1	1523	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	109	1	1783	3	N	-0-					-0-
*11	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	134	1	2071	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	143	1	2171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	811	-0-	-88	-0-	50	1	761	3	N	-0-			-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	47	1	700	3	N	-0-			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	N	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-			-0-
05	837	N	491	-0-	-346	-0-	29	1	462	3	N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	3	N	-0-			-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	-0-			-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	N	-0-			-0-
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	45	1	735	3	N	-0-			-0-
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	47	1	772	3	N	-0-			-0-
*11	810	N	762	-0-	-48	-0-	46	1	716	3	N	-0-			-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,604 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	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	92	1	1389	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	82	1	1225	3	N	-0-			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	82	1	1282	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	81	1	1302	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	79	1	1255	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	80	1	1266	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	81	1	1250	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	69	1	1115	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	76	1	1240	3	N	-0-			-0-
*11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	78	1	1201	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	74	1	1119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	115	1	429	3	N	-0-			-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	105	1	391	3	N	-0-			-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	116	1	427	3	N	-0-			-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	111	1	416	3	N	-0-			-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	114	1	436	3	N	-0-			-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	111	1	416	3	N	-0-			-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	114	1	428	3	N	-0-			-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	114	1	419	3	N	-0-			-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	109	1	406	3	N	-0-			-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	112	1	413	3	N	-0-			-0-
*11	510	N	500	-0-	-10	-0-	110	1	390	3	N	-0-			-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	113	1	392	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	91	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	82	1	1229	3	N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	83	1	1308	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	84	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	82	1	1297	3	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1386	3	N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1	1350	3	N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1306	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	81	1	1330	3	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	83	1	1277	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	84	1	1276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	73	1	1111	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1231	3	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	103	1	1520	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	3	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	84	1	1333	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	80	1	1278	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	89	1	1371	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1221	-0-	-189	-0-	71	1	1150	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	69	1	1135	3	N	-0-					-0-
*11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	86	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	74	1	1125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	167	1	527	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	151	1	476	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	167	1	515	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	160	1	503	3	N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	164	1	513	3	N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	159	1	491	3	N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	164	1	503	3	N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	164	1	484	3	N	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	156	1	459	3	N	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	161	1	469	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	582	-0-	-48	-0-	156	1	426	3	N	-0-					-0-
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	160	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 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 #: 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	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	98	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	95	1	1418	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	104	1	1543	3	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	97	1	1555	3	N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	98	1	1556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	101	1	1546	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	92	1	1497	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	93	1	1524	3	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	95	1	1457	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	93	1	1407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	75	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	70	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	77	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	70	1	1124	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	69	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	69	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	72	1	1100	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	65	1	1062	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	66	1	1085	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	61	1	943	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	72	1	1096	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	88	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	78	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	89	1	1319	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	82	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	1317	3	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	82	1	1312	3	N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	85	1	1312	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	78	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	80	1	1308	3	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	80	1	1238	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	82	1	1248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	79	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	65	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	59	1	944	3	N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1392	3	N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	81	1	1282	3	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	76	1	1240	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	74	1	1215	3	N	-0-					-0-
*11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	73	1	1122	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	69	1	1045	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	98	1	1490	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1371	-0-	-225	-0-	86	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	95	1	1409	3	N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	92	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1677	3	N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1606	3	N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	100	1	1593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	107	1	1647	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	97	1	1566	3	N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1666	3	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	103	1	1593	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	104	1	1577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	61	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	68	1	1004	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	61	1	973	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	57	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	987	-0-	-98	-0-	58	1	929	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	59	1	905	3	N	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	54	1	870	3	N	-0-					-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	55	1	907	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	929	-0-	-1	-0-	57	1	872	3	N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	58	1	874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	47	1	706	3	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	52	1	772	3	N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	48	1	755	3	N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	48	1	771	3	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	47	1	756	3	N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	49	1	751	3	N	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	44	1	726	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	742	-0-	-38	-0-	45	1	697	3	N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	46	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	94	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	85	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	94	1	1385	3	N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	94	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	88	1	1401	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	89	1	1371	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	84	1	1357	3	N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	3	N	-0-					-0-
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	3	N	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	108	1	1640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 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	589	N	549	-0-	-40	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
02	560	N	427	-0-	-133	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	29	1	431	3	N	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	516	-0-	-24	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 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 #: 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	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	226	1	3422	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3272	-0-	-172	-0-	205	1	3067	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3621	-0-	-192	-0-	230	1	3391	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	202	1	3166	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	208	1	3328	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	202	1	3192	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	190	1	3029	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3627	X	3146	-0-	-481	-0-	192	1	2954	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	182	1	2958	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	185	1	3028	3	N	-0-					-0-
*11	3390	X	3212	-0-	-178	-0-	196	1	3016	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	198	1	2997	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	778	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	3	N	-0-					-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	38	1	600	3	N	-0-					-0-
05	775	N	586	-0-	-189	-0-	34	1	552	3	N	-0-					-0-
06	810	N	571	-0-	-239	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	26	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	246	-0-	-343	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
09	570	N	102	-0-	-468	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	637	-0-	-76	-0-	39	1	598	3	N	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	N	-0-					-0-
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	38	1	589	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	580	-0-	-20	-0-	35	1	545	3	N	-0-					-0-
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 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 #: 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	49	1	86	3	N	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	44	1	66	3	N	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	49	1	63	3	N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	47	1	60	3	N	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	49	1	65	3	N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	47	1	62	3	N	-0-			-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	41	1	59	3	N	-0-			-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	49	1	60	3	N	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	47	1	57	3	N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	43	1	57	3	N	-0-			-0-
*11	120	N	65	-0-	-55	-0-	14	1	51	3	N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	25	1	53	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-			-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-			-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-			-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-			-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-			-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-			-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
*11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-			-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 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	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-			-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 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 #: 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	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 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	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 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 #: 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 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	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 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	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 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 #: 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	620	N	564	-0-	-56	-0-	48	1	516	3	N	-0-			-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	41	1	403	3	N	-0-			-0-
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	38	1	383	3	N	-0-			-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	34	1	502	3	N	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-			-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	23	1	382	3	N	-0-			-0-
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	23	1	366	3	N	-0-			-0-
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	24	1	350	3	N	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	-0-			-0-
*11	360	N	313	-0-	-47	-0-	22	1	291	3	N	-0-			-0-
12	620	N	182	-0-	-438	-0-	13	1	169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
02	364	N	71	-0-	-293	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	3	N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	90	1	467	3	N	-0-			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	93	1	495	3	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	90	1	480	3	N	-0-			-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	93	1	487	3	N	-0-			-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	N	-0-			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	3	N	-0-			-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-			-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	90	1	414	3	N	-0-			-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	93	1	425	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	-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: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

	ALLOW		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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

	ALLOW		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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	527	-0-	-31	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450	3	N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	24	1	395	3	N	-0-					-0-
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	819	-0-	-49	-0-	51	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	46	1	694	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	3	N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	49	1	758	3	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	714	-0-	-66	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 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	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	784	N	672	-0-	-112	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	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	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	N	-0-			-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	39	1	527	2	N	-0-			-0-
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	39	1	518	2	N	-0-			-0-
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	40	1	485	2	N	-0-			-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	38	1	493	2	N	-0-			-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	36	1	462	2	N	-0-			-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	37	1	468	2	N	-0-			-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	38	1	470	2	N	-0-			-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	2	N	-0-			-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	33	1	460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1005	-0-	-111	-0-	67	1	938	3	N	-0-			-0-
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	62	1	842	2	N	-0-			-0-
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	56	1	761	3	N	-0-			-0-
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	49	1	671	2	N	-0-			-0-
05	992	N	778	-0-	-214	-0-	55	1	723	2	N	-0-			-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	56	1	673	2	N	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-			-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	53	1	678	2	N	-0-			-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	52	1	663	2	N	-0-			-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	55	1	667	2	N	-0-			-0-
*11	720	N	687	-0-	-33	-0-	48	1	639	2	N	-0-			-0-
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	43	1	592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2869	-0-	-45	-0-	311	1	2558	2	Y	-0-			-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	274	1	2337	2	Y	-0-			-0-
03	2759	X	1803	-0-	-956	-0-	194	1	1609	2	Y	-0-			-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	298	1	2595	2	Y	-0-			-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	294	1	2623	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	293	1	2430	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	268	1	2231	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	233	1	2074	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	231	1	2011	2	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2400	-0-	-514	-0-	272	1	2128	2	Y	-0-			-0-
*11	2730	X	1984	-0-	-746	-0-	219	1	1765	2	Y	-0-			-0-
12	2511	X	1858	-0-	-653	-0-	210	1	1648	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-333	-0-	63	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	52	1	834	3	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	64	1	1000	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	63	1	989	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	66	1	981	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	61	1	898	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	63	1	937	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	63	1	863	3	N	-0-					-0-
12	992	N	893	-0-	-99	-0-	60	1	832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	128	1	834	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	113	1	664	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	92	1	634	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1091	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	117	1	843	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	690	N	439	-0-	-251	-0-	59	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1271	N	826	-0-	-445	-0-	110	1	713	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	961	N	702	-0-	-259	-0-	117	1	583	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	109	1	483	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	108	1	591	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	141	1	1103	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	129	1	791	3	Y	4	7	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	79	1	242	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	81	1	266	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	84	1	264	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	87	1	254	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	84	1	238	3	N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	87	1	250	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	87	1	253	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	84	1	249	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	87	1	245	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	84	1	226	3	N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	87	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					1
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					1
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	25	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	22	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	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-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	106	3	Y	1					1
							1	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					1
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					1
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	75	1	121	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	117	3	Y	1					1
							1	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					1
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					1
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	713	N	657	-0-	-56	-0-	45	1	611	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	38	1	461	3	Y	-0-					1
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	3	Y	-0-					1
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	37	1	578	3	Y	-0-					1
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	572	3	Y	-0-					1
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	Y	-0-					1
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	35	1	551	3	Y	-0-					1
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	31	1	531	3	Y	2					3
							2	9									
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	30	1	506	3	Y	1					4
							1	9									
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					4
*11	540	N	529	-0-	-11	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					4
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	88	1	2070	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1890	-0-	-686	-0-	75	1	1815	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	80	1	1894	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1936	-0-	-434	-0-	79	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	1978	-0-	-347	-0-	83	1	1895	3	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	183	1	4048	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	160	1	3517	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	173	1	3597	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4110	X	3532	-0-	-578	-0-	169	1	3363	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3499	-0-	-748	-0-	160	1	3339	3	N	-0-					-0-
*11	4110	X	3346	-0-	-764	-0-	152	1	3194	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3084	-0-	-698	-0-	140	1	2943	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	465	N	425	-0-	-40	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	84	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	3	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	66	1	1540	3	N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	3	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	64	1	1409	3	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	3	N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	583	-0-	-287	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,860 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 #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	460	-0-	-5	-0-		26	1 2 9	432	2	Y	2	2	1			1
02	420	N	369	-0-	-51	-0-		20	1 1 9	348	2	Y	1					2
03	496	N	260	-0-	-236	-0-		14	1 2 9	244	2	Y	2	2	1			2
04	450	N	406	-0-	-44	-0-		21	1 1 9	384	2	Y	1	1	1			2
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	395	2	Y	2	3	1			1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	362	2	Y	2					3
07	434	N	373	-0-	-61	-0-		22	1 1 9	350	2	Y	1	2	1			2
08	434	N	396	-0-	-38	-0-		23	1 3 9	370	2	Y	3	4	1			1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-		22	1 1 9	361	2	Y	1					2
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-		23	1 3 9	364	2	Y	3	4	1			1
*11	390	N	380	-0-	-10	-0-		23	1 2 9	355	2	Y	2	2	1			1
12	403	N	397	-0-	-6	-0-		24	1 2 9	371	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

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	775	N	749	-0-	-26	-0-	230	1 2 9	517	3	Y	2					3
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	209	1 2 9	472	3	Y	2	3	1	1	8	1
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	174	1	495	3	Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	222	1 2 9	522	3	Y	2					3
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	230	1	542	3	Y	-0-					3
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	228	1	518	3	Y	-0-					3
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	233	1 1 9	538	3	Y	1	3	1			1
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	229	1 1 9	522	3	Y	1					2
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	225	1 1 9	505	3	Y	1					3
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	230	1 1 9	504	3	Y	1					4
*11	720	N	699	-0-	-21	-0-	220	1	479	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	228	1 3 9	496	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1000	3	Y	1	2	1			4
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	912	3	Y	1					5
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	45	1 1 9	845	3	Y	1	2	1			4
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	974	3	Y	2					6
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	47	1 1 9	889	3	Y	1	2	1			5
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	44	1 1 9	820	3	Y	1					6
07	1054	N	957	-0-	-97	-0-	54	1 2 9	901	3	Y	2	3	1			5
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	892	3	Y	1					6
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	905	3	Y	2					8
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	936	3	Y	2	3	1			7
*11	930	N	905	-0-	-25	-0-	50	1 1 9	854	3	Y	1					8
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	55	1 1 9	852	3	Y	1	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	470	-0-	-119	-0-	27	1	443	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	21	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	336	-0-	-284	-0-	17	1	319	3	Y	-0-	1	1			2
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	19	1	336	3	Y	1					3
							1	9									
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	235	3	Y	-0-	1	1			2
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	1					3
							1	9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	295	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					3
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	Y	1					4
							1	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-	1	1			3
*11	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	350	3	Y	1					4
							1	9									
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	22	1	349	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	997	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	64	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	59	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	58	1	934	3	N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	57	1	914	3	N	-0-					-0-
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	59	1	899	3	N	-0-					-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	53	1	860	3	N	-0-					-0-
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	54	1	878	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	883	-0-	-47	-0-	54	1	829	3	N	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	55	1	839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 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	589 N	520	-0-	-69	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435 3		N	-0-			-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 3		N	-0-			-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3		N	-0-			-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3		N	-0-			-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 3		N	-0-			-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 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 #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	23	1	537	3	N	-0-					-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	3	N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	21	1	474	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	345	-0-	-165	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
12	558	N	236	-0-	-322	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	20	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	832	-0-	-67	-0-	48	1	783	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	1					2
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					2
04	810	N	509	-0-	-301	-0-	27	1	481	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	961	N	550	-0-	-411	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					1
06	750	N	541	-0-	-209	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					1
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	Y	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					1
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					1
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	31	1	514	2	Y	1					2
							1	9									
*11	570	N	499	-0-	-71	-0-	28	1	471	2	Y	-0-	1	1			1
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	700	N	396	-0-	-304	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					1
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1036	2	Y	1					2
							1	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	1031	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-					1
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	Y	-0-					1
07	1116	N	899	-0-	-217	-0-	50	1	848	2	Y	1					2
							1	9									
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	51	1	857	2	Y	-0-					2
09	990	N	566	-0-	-424	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					2
10	899	N	600	-0-	-299	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					2
*11	870	N	784	-0-	-86	-0-	44	1	739	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	3	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	21	1	354	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					1
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					1
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					1
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					1
*11	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	41	1	434	3	N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	39	1	383	3	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	41	1	411	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	32	1	420	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	436	-0-	-14	-0-	31	1	405	3	N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	33	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	625	-0-	-88	-0-	39	1	586	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	43	1	630	3	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	37	1	592	3	N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	39	1	622	3	N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
10	651	N	281	-0-	-370	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	65	-0-	-565	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	651	N	177	-0-	-474	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					2
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					2
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					2
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			Y	-0-					2
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					2
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					2
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					2
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					2
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					2
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					2
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					2
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					3
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					3
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	3	Y	-0-	1	1			2
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	1					3
							1	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-	1	1			2
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	1					3
							1	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					3
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					3
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					3
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					3
*11	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					3
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					6
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-					6
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					6
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					6
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					6
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					6
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					6
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	3			Y	-0-					6
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					4
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					4
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					4
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,768 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 #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

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	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1 2 9	343	2	Y	2	2	1			1
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	18	1 1 9	314	2	Y	1					2
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1 2 9	344	2	Y	2	2	1			2
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	16	1 2 9	292	2	Y	2	2	1			2
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	357	2	Y	2	3	1			1
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	20	1 1 9	290	2	Y	1					2
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	12	1 2 9	202	2	Y	2	2	1			2
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	297	2	Y	2					2
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	332	2	Y	2	3	1			1
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	258	2	Y	2	2	1			1
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	16	1 1 9	250	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

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	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					4
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					4
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					4
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					4
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					4
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					4
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	457	3	1	9	Y	1	1	8			4
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					4
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					3
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					3
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					3
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					5
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					5
03	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			Y	-0-					5
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	44	3			Y	-0-					5
05	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	3			Y	-0-					5
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					5
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					5
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					5
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					4
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					4
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					4
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	1	1			5
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	40	1	671	3	Y	3	2	8			6
							3	9									
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	27	1	505	3	Y	-0-	2	1			4
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	39	1	740	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	Y	1					5
							1	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	750	3	Y	6	2	1	5	8	4
							7	9									
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	35	1	557	3	Y	1					5
							1	9									
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	38	1	636	3	Y	1					6
							1	9									
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	40	1	705	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	570	N	533	-0-	-37	-0-	30	1	502	3	Y	1					6
							1	9									
12	713	N	437	-0-	-276	-0-	26	1	410	3	Y	1	2	1	1	8	4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	165	1	1004	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	145	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	154	1	903	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	151	1	864	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	151	1	893	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	146	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	157	1	961	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	154	1	920	3	N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	148	1	858	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	154	1	854	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	149	1	790	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	155	1	802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	99	1 3	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	24	1 3	N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	40	1 3	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	54	1 3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	65	1 3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	111	1 3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	113	1 3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	115	1 3	N	1	1	8			-0-
							1		9							
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	99	1 3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	117	1 3	N	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	106	1 3	N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	88	1 3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	126	1 3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	116	1 3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	126	1 3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	176	1 3	N	6	6	8			-0-
							7		9							
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	147	1 3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	130	1 3	N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	133	1 3	N	1	1	8			-0-
							1		9							
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	135	1 3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	125	1 3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	134	1 3	N	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	125	1 3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	129	1 3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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
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	589	N	575	-0-	-14	-0-	41	1	527	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	33	1	421	3	N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	41	1	521	3	N	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	37	1	475	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	37	1	456	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	494	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	465	-0-	-45	-0-	35	1	430	3	N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	38	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1147	N	665	-0-	-482	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
02	952	N	669	-0-	-283	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	N	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	3	N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	64	1	943	3	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	845	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	61	1	903	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	749	-0-	-211	-0-	51	1	698	3	N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	69	1	949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	79	1	1197	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	68	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	984	-0-	-256	-0-	62	1	922	3	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	77	1	1220	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	81	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	73	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	73	1	1201	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	70	1	1076	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	74	1	1121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	30	-0-	-373	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	3	Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	82	1	1366	3	Y	1					1
							1	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	1					2
							1	9									
07	1674	X	1014	-0-	-660	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					2
08	1674	X	815	-0-	-859	-0-	45	1	768	3	Y	2					4
							2	9									
09	1620	X	411	-0-	-1209	-0-	23	1	387	3	Y	1					5
							1	9									
10	1457	X	1400	-0-	-57	-0-	66	1	1334	3	Y	-0-					5
*11	1050	X	990	-0-	-60	-0-	52	1	938	3	Y	-0-					5
12	1023	X	807	-0-	-216	-0-	44	1	763	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1					1
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	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	293	2	Y	1					1
							1	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					1
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					1
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					1
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	229	2	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					1
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					1
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					1
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	930	N	899	-0-	-31	-0-	52	1	846	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	47	1	752	2	Y	1					2
							1	9									
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					2
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	43	1	775	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-					1
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					1
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	924	2	Y	1					2
							1	9									
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					2
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					2
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1015	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	58	1	981	2	Y	-0-	2	1			1
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	59	1	973	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,814 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	N	-0-					-0-
06	630	N	303	-0-	-327	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	301	-0-	-179	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	268	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	13	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1			1
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	10	1	182	3	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	3	Y	-0-	1	1			1
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	190	3	Y	1					2
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-	1	1			1
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	151	3	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	72	-0-	-138	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					2
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					2
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					2
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	527	N	521	-0-	-6	-0-	133	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	97	1	310	2	Y	1					1
							1	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	135	1	455	2	Y	-0-					1
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	129	1	434	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	82	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	131	1	437	2	Y	-0-					1
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	135	1	440	2	Y	-0-					1
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	134	1	430	2	Y	-0-					1
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	128	1	393	2	Y	-0-					1
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	133	1	406	2	Y	-0-					1
*11	540	N	521	-0-	-19	-0-	129	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	133	1	401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	595	-0-	-25	-0-	116	1	478	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	106	1	444	2	Y	-0-					1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	2	Y	-0-					1
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	110	1	470	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	102	1	477	2	Y	-0-					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	112	1	476	2	Y	-0-					1
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	115	1	477	2	Y	-0-					1
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	Y	-0-					1
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	110	1	451	2	Y	-0-					1
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	115	1	465	2	Y	-0-					1
*11	600	N	548	-0-	-52	-0-	110	1	437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	114	1	441	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	91	1	918	3	N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	96	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	3	N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	883	-0-	-698	-0-	53	1	830	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	938	-0-	-798	-0-	60	1	878	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1079	-0-	-271	-0-	69	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	868	N	710	-0-	-158	-0-	50	1	660	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	720	-0-	-180	-0-	51	1	669	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	845	-0-	-271	-0-	62	1	783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	32	1	437	2	N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	36	1	460	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	42	1	618	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	643	-0-	-17	-0-	42	1	601	2	N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			2
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			2
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			2
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			2
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			2
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			2
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			2
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			2
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			2
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			2
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			2
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	N	-0-			-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	30	1	407	2	N	-0-			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	N	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	-0-			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-			-0-
*11	540	N	484	-0-	-56	-0-	32	1	452	2	N	-0-			-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	32	1	453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-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
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	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	69	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	804	-0-	-260	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	845	-0-	-302	-0-	61	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	54	1	763	2	N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	55	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	84	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	72	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	69	1	1014	2	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	67	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	67	1	954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	47	1	602	2	N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	43	1	565	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	42	1	566	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	39	1	558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	40	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	620	N	530	-0-	-90	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	2					2
							2	9									
03	651	N	377	-0-	-274	-0-	22	1	355	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	20	1	320	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	42	1	669	3	Y	-0-					1
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	Y	-0-					1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	41	1	669	3	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					1
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	43	1	569	3	Y	-0-					1
*11	690	N	510	-0-	-180	-0-	34	1	475	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	31	1	416	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	13	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	13	1	204	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	11	1	173	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					1
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	204	3	Y	1					1
							1	9									
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					7
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					7
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					7
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					7
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					7
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					7
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					7
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					7
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					7
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					7
*11	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	80	3	Y	1					6
							1	9									
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

01	837	N	616	-0-	-221	-0-	53	1	563	3	N	-0-					-0-
02	700	N	322	-0-	-378	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
06	750	N	502	-0-	-248	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	3	N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	64	1	935	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	71	1	951	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	69	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	73	1	931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	57	1	609	3	N	-0-					-0-
02	728	N	355	-0-	-373	-0-	33	1	322	3	N	-0-					-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	60	1	607	3	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	3	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	756	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	N	-0-					-0-
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
08	806	N	397	-0-	-409	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	376	-0-	-182	-0-	26	1	350	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	348	-0-	-42	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	60 2	1 9	1002	3	Y	2	2	1			1
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	45 1	1 9	807	3	Y	1					2
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	55 2	1 9	891	3	Y	2	3	1			1
04	1020	N	789	-0-	-231	-0-	46 1	1 9	742	3	Y	1					2
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	44	1	689	3	Y	-0-					2
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	50	1	760	3	Y	-0-					2
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	790	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	788	3	Y	1					1
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	51	1	754	3	Y	-0-					1
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	793	3	Y	1					2
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	759	3	Y	1	3	1			-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	56 1	1 9	745	3	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	341	N	312	-0-	-29	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	Y	1					1
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					1
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					1
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	1					1
							1	9									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					1
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	780	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	40	1	664	3	Y	-0-					3
03	806	N	641	-0-	-165	-0-	32	1	608	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	43	1	757	3	Y	1					3
							1	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	1					3
							1	9									
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	44	1	739	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	45	1	722	3	Y	1					3
							1	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	712	3	Y	1					4
							1	9									
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	709	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*11	750	N	687	-0-	-63	-0-	38	1	648	3	Y	1					4
							1	9									
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,964 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 #: 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	46	1	594	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	62	1	805	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	55	1	786	2	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	817	2	N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	55	1	790	2	N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	35	1	556	3	N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	37	1	629	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	37	1	581	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	40	1	589	3	N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	3	N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	585	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	30	1	478	3	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					1
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	31	1	474	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	31	1	484	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	21	1	338	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					1
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					1
*11	360	N	109	-0-	-251	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					1
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	18	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 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	465	N	146	-0-	-319	-0-	16	1	130	2	Y	-0-					1
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	217	-0-	-263	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	133	-0-	-301	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	577	-0-	-74	-0-	62 1	1 9	514	3	Y	1					4
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	44	1	372	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	61	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	57	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	502	-0-	-38	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	42	1	470	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1054	N	166	-0-	-888	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	924	N	94	-0-	-830	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
03	961	N	210	-0-	-751	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	59	1	968	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	56	1	869	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	476	N	48	-0-	-428	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 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	713	N	676	-0-	-37	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	41	1	632	3	N	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	38	1	616	3	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	641	-0-	-19	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 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	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,414 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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 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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	X	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 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	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,049 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 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	558	N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	27	1	479	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	32	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	19	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	27	1	430	3	Y	-0-					1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					1
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	37	1	546	3	Y	-0-					1
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	42	1	544	3	Y	-0-					1
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	36	1	481	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					1
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					1
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					1
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					1
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					1
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					1
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					1
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	22	-0-	-8	-0-	22	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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					3
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	3	Y	2					5
							2	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	1					5
							1	9									
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	60	1	1004	3	Y	3	3	1	1	8	4
							3	9									
08	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	61	1	979	3	Y	1					5
							1	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	3	Y	3					8
							3	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	3	Y	2	3	1	1	8	6
							2	9									
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	3	Y	2					8
							2	9									
12	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	63	1	989	3	Y	2	3	1	1	8	6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					1
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					1
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					1
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					1
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					1
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	698	-0-	-46	-0-	28	1	670	3	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	27	1	630	3	N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	29	1	656	3	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	645	3	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	3	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-					-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	229	-0-	-19	-0-	45	1	184	3	N	-0-					-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	28	1	145	3	N	-0-					-0-
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	39	1	133	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	34	1	168	3	N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	39	1	161	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	34	1	175	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	3	N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	17	-0-	-417	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	N	-0-					-0-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	783	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

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	401	-0-		-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-		-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-			-0-
03	403	N	398	-0-		-5	-0-	16	1	382	3	N	-0-			-0-
04	390	N	384	-0-		-6	-0-	16	1	368	3	N	-0-			-0-
05	403	N	381	-0-		-22	-0-	16	1	365	3	N	-0-			-0-
06	390	N	116	-0-		-274	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-			-0-
09	648	N	648	-0-		-0-	-0-	31	1	617	3	N	-0-			-0-
10	913	N	913	-0-		-0-	-0-	42	1	871	3	N	-0-			-0-
*11	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	58	1	1215	3	N	-0-			-0-
*12	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	56	1	1183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

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	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	56	1	1313	3	N	-0-			-0-
02	896	N	810	-0-		-86	-0-	32	1	778	3	N	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-		-0-	-0-	30	1	704	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	405	-0-		-915	-0-	17	1	388	3	N	-0-			-0-
05	899	N	580	-0-		-319	-0-	24	1	556	3	N	-0-			-0-
06	770	N	770	-0-		-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-			-0-
07	434	N	1	-0-		-433	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	83	1	1723	3	N	-0-			-0-
09	780	N	65	-0-		-715	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
10	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	64	1	1343	3	N	-0-			-0-
*11	1500	N	1037	-0-		-463	-0-	47	1	990	3	N	-0-			-0-
*12	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	55	1	1151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	1054	N	605	-0-		-449	-0-	35	1	570	3	N	-0-			-0-
02	924	N	576	-0-		-348	-0-	34	1	541	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							
03	155	N	14	-0-		-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
04	600	N	598	-0-		-2	-0-	33	1	565	3	N	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	63	1	984	3	N	-0-			-0-
06	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	71	1	1113	3	N	-0-			-0-
07	620	N	78	-0-		-542	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	755	-0-		-299	-0-	48	1	707	3	N	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	76	1	1114	3	N	-0-			-0-
10	826	N	826	-0-		-0-	-0-	52	1	774	3	N	-0-			-0-
*11	725	N	725	-0-		-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	851	-0-		-389	-0-	57	1	794	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	488	-0-	-318	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	711	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
05	806	N	594	-0-	-212	-0-	25	1	569	3	N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	3	N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	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	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	86	1	1274	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	84	1	1314	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	82	1	1312	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	613	-0-	-707	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	510	-0-	-947	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	79	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	3	N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	3	N	-0-					-0-
*11	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	65	1	996	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	802	-0-	-345	-0-	50	1	752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,180 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	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	65	1	985	3	N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	60	1	891	3	N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	60	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	58	1	907	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	58	1	928	3	N	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	873	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	57	1	904	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	63	1	965	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	3	N	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	64	1	965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1116	N	983	-0-	-133	-0-	253	1	728	3	Y	2					3
							2	9									
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	230	1	659	3	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	1023	N	620	-0-	-403	-0-	169	1	451	3	Y	-0-					1
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	232	1	676	3	Y	2					3
							2	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	250	1	743	3	Y	1					4
							1	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	254	1	748	3	Y	-0-					4
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	263	1	809	3	Y	2	3	1	1	8	2
							2	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	259	1	802	3	Y	1					3
							1	9									
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	241	1	653	3	Y	1					4
							1	9									
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	252	1	699	3	Y	1					5
							1	9									
*11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	241	1	681	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	241	1	666	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	1					1
							1	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	19	1	333	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	18	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	1					1
							1	9									
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	16	1	286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					1
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	19	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	279	N	249	-0-	-30	-0-	61	1	188	3	N	-0-					75
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	56	1	190	3	N	-0-					75
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	47	1	227	3	N	-0-					75
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	219	3	N	-0-					75
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	61	1	234	3	N	-0-					75
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	N	-0-					75
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	62	1	212	3	N	-0-					75
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	62	1	208	3	N	-0-					75
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	218	3	N	-0-					75
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	3	N	-0-					75
*11	270	N	257	-0-	-13	-0-	59	1	198	3	N	-0-					75
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	63	1	214	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	399	-0-	-97	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	220	-0-	-80	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 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	527	N	442	-0-	-85	-0-	107	1	334	3	Y	1					2
							1	9									
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	97	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	81	1	301	3	Y	-0-					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	326	3	Y	1					2
							1	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	495	3	Y	-0-					2
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	104	1	310	3	Y	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	113	1	382	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	502	3	Y	-0-					1
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	107	1	348	3	Y	1					2
							1	9									
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	111	1	358	3	Y	1					3
							1	9									
*11	600	N	434	-0-	-166	-0-	104	1	330	3	Y	-0-	2	1			1
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	106	1	323	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	961	N	907	-0-	-54	-0-	88	1	817	3	Y	2					3
							2	9									
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	83	1	750	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	64	1	635	3	Y	-0-					1
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	79	1	770	3	Y	2					3
							2	9									
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	85	1	828	3	Y	1					4
							1	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	97	1	844	3	Y	-0-					4
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	99	1	893	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	3	Y	-0-					2
09	930	N	894	-0-	-36	-0-	89	1	804	3	Y	1					3
							1	9									
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	97	1	869	3	Y	2					5
							2	9									
*11	960	N	948	-0-	-12	-0-	91	1	856	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	97	1	888	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	475	-0-	-424	-0-	156	1	319	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	97	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	111	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	147	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	152	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	149	1	326	3	Y	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	154	1	346	3	Y	-0-					1
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	152	1	335	3	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	147	1	320	3	Y	1					3
							1	9									
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	149	1	334	3	Y	-0-					3
*11	480	N	456	-0-	-24	-0-	145	1	311	3	Y	-0-					3
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	151	1	328	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 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	372	N	80	-0-	-292	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	Y	1					1
							1	9									
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	726	-0-	-80	-0-	50	1	674	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					1
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	704	3	Y	-0-					1
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					1
06	720	N	364	-0-	-356	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					1
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	23	1	368	3	Y	-0-					1
08	558	N	10	-0-	-548	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
09	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	3	Y	1					2
							1	9									
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	54	1	966	3	Y	-0-					2
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	Y	2	2	8			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	868	N	807	-0-	-61	-0-	79	1	726	3	Y	2					3
							2	9									
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	55	1	494	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	402	-0-	-404	-0-	37	1	365	3	Y	-0-					1
04	780	N	397	-0-	-383	-0-	37	1	359	3	Y	1					2
							1	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	53	1	517	3	Y	-0-					2
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523	3	Y	-0-					2
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	510	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	709	3	Y	1					2
							1	9									
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	50	1	446	3	Y	-0-					2
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	51	1	454	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	113	1	1059	3	Y	-0-	2	1			1
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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
SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	31	1	89	3	N	-0-					-0-
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	N	-0-					-0-
06	240	N	76	-0-	-164	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	3	N	-0-					-0-
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	14	1	338	3	N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	21	1	490	3	N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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	14	-0-	-17	-0-	14	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	28	1	336	2	N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	27	1	350	2	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 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 #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	98	1	403	3	N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	89	1	366	3	N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	72	1	336	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	116	1	643	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	117	1	572	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	107	1	475	3	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	114	1	561	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	111	1	512	3	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	98	1	467	3	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	103	1	472	3	N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	105	1	474	3	N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	102	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	14	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					1
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					1
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					2
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					2
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	15	1	287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					2
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	16	1	271	3	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	1					3
							1	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-	1	1			2
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	1					3
							1	9									
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

01	527	N	506	-0-	-21	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	33	1	481	3	N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	30	1	445	3	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	460	-0-	-50	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 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	558	N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	435	-0-	-45	-0-	30	1	405	3	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	29	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	60	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	58	1	1392	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	56	1	1309	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	59	1	1347	3	N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	69	1	1440	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	68	1	1360	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	67	1	1408	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	66	1	1381	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	67	1	1413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	99	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1542	-0-	-698	-0-	91	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	115	1	1948	3	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	118	1	2057	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	135	1	2112	3	N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	125	1	1961	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	130	1	1923	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	118	1	1733	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	122	1	1802	3	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	122	1	1677	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	124	1	1705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	332	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					1
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	1					1
							1	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	1					2
							1	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	362	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	21	1	345	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	342	3	Y	2					2
							2	9									
*11	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	289	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	23	1	321	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,120 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 #: 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	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	676	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*11	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	309	-0-	-249	-0-	130	1	179	3	Y	-0-					18
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	103	1	160	3	Y	-0-					18
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	99	1	263	3	Y	62					80
							68	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	149	1	366	3	Y	40					120
							44	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	152	1	377	3	Y	42					162
							46	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	148	1	378	3	Y	-0-					162
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	154	1	362	3	Y	-0-					162
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	152	1	321	3	Y	-0-					162
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	147	1	323	3	Y	-0-					162
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	150	1	316	3	Y	-0-					162
*11	450	N	393	-0-	-57	-0-	143	1	250	3	Y	-0-					162
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	146	1	219	3	Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 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	806	N	678	-0-	-128	-0-	45	1	633	3	N	-0-					-0-
02	700	N	433	-0-	-267	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	736	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	674	2	N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	54	1	700	2	N	-0-					-0-
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	54	1	689	2	N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	51	1	647	2	N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	55	1	667	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	513	-0-	-207	-0-	36	1	477	2	N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	46	1	641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	804	-0-	-2	-0-	52	1	752	2	N	-0-					-0-
02	756	N	581	-0-	-175	-0-	40	1	541	2	N	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	46	1	593	2	N	-0-					-0-
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	41	1	584	2	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	2	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	54	1	727	2	N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	50	1	708	2	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	726	2	N	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	710	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					1
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					1
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					1
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					1
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

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	372	N	300	-0-	-72	-0-	32	1	266	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	34	1	261	3	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					3
04	300	N	56	-0-	-244	-0-	6	1	49	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					1
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					1
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					1
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. 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	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	25	1	361	2	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 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. 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	686	2	N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	47	1	669	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	47	1	655	2	N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	51	1	664	2	N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	50	1	669	2	N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	685	-0-	-5	-0-	45	1	640	2	N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1	974	2	N	-0-					-0-
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	62	1	835	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	67	1	946	2	N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	66	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	72	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	69	1	933	2	N	-0-					-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	63	1	893	2	N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	63	1	926	2	N	-0-					-0-
*11	960	N	959	-0-	-1	-0-	63	1	896	2	N	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,940 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	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					1
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					1
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					1
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
10	403	N	115	-0-	-288	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	105	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	100	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	93	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	97	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	102	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	97	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	88	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	2	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	84	1	1195	2	N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	92	1	1306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	36	1	302	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	43	1	329	3	Y	-0-					3
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	Y	2					5
							2	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	500	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	522	3	Y	1					4
							1	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					4
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	50	1	518	3	Y	1					5
							1	9									
08	589	N	460	-0-	-129	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					5
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					5
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	Y	-0-					5
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	3					8
							3	9									
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	2	6	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	32	1	416	2	N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	29	1	404	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	378	-0-	-12	-0-	25	1	353	2	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	37 7	1 9	750	3	Y	6	5	1			4
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	36 6	1 9	691	3	Y	5	6	1			3
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	632	3	Y	8	3	1	4	8	4
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	37 7	1 9	696	3	Y	6	6	1			4
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	38 6	1 9	703	3	Y	5	6	1			3
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	779	3	Y	4	3	1			4
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	42 2	1 9	715	3	Y	2	2	1			4
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	26 4	1 9	660	3	Y	4	3	1			5
09	840	N	523	-0-	-317	-0-	19 2	1 9	502	3	Y	2	4	1			3
10	744	N	532	-0-	-212	-0-	19 4	1 9	509	3	Y	4	5	1			2
*11	660	N	363	-0-	-297	-0-	13 2	1 9	348	3	Y	2	2	1			2
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	13 2	1 9	347	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	31	1 6 9	623	3	Y	5	5	1			3
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	29	1 6 9	565	3	Y	5	5	1			3
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	29	1 7 9	548	3	Y	6	2	1	4	8	3
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1 6 9	627	3	Y	5	5	1			3
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	622	3	Y	5	5	1			3
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	592	3	Y	2	2	1			3
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	34	1 1 9	586	3	Y	1	1	1			3
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	23	1 3 9	584	3	Y	3	2	1			4
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	22	1 4 9	583	3	Y	4	4	1			4
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	22	1 4 9	588	3	Y	4	5	1			3
*11	600	N	427	-0-	-173	-0-	15	1 3 9	409	3	Y	3	3	1			3
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	17	1 3 9	450	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	28	1	656	3	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	3	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	30	1	681	3	N	-0-					-0-
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	31	1	647	3	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	3	N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

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	744	N	529	-0-	-215		-0-		56	1	469	3	Y	4	5	1			4
									4	9									
02	473	N	473	-0-	-0-		-0-		55	1	417	3	Y	1					5
									1	9									
03	496	N	367	-0-	-129		-0-		36	1	330	3	Y	1					6
									1	9									
04	510	N	410	-0-	-100		-0-		44	1	365	3	Y	1	5	1			2
									1	9									
05	527	N	390	-0-	-137		-0-		41	1	348	3	Y	1					3
									1	9									
06	456	N	456	-0-	-0-		-0-		49	1	407	3	Y	-0-					3
07	473	N	473	-0-	-0-		-0-		42	1	430	3	Y	1					4
									1	9									
08	406	N	406	-0-	-0-		-0-		25	1	381	3	Y	-0-					4
09	507	N	507	-0-	-0-		-0-		28	1	479	3	Y	-0-					4
10	553	N	553	-0-	-0-		-0-		31	1	522	3	Y	-0-					4
*11	391	N	391	-0-	-0-		-0-		23	1	366	3	Y	2					6
									2	9									
12	527	N	408	-0-	-119		-0-		24	1	382	3	Y	2	5	1			3
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

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	290	N	290	-0-	-0-		-0-		23	1	261	3	Y	5	5	8			1
									6	9									
02	316	N	316	-0-	-0-		-0-		24	1	281	3	Y	10	10	8			1
									11	9									
03	360	N	360	-0-	-0-		-0-		27	1	327	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
									6	9									
04	270	N	225	-0-	-45		-0-		16	1	196	3	Y	12	11	8			1
									13	9									
05	341	N	240	-0-	-101		-0-		19	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	233	-0-	-127		-0-		18	1	211	3	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
07	248	N	238	-0-	-10		-0-		17	1	208	3	Y	12	1	1	11	8	-0-
									13	9									
08	248	N	222	-0-	-26		-0-		17	1	196	3	Y	8	8	8			-0-
									9	9									
09	240	N	214	-0-	-26		-0-		17	1	193	3	Y	4	1	1	3	8	-0-
									4	9									
10	248	N	219	-0-	-29		-0-		17	1	200	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
									2	9									
*11	210	N	204	-0-	-6		-0-		16	1	187	3	Y	1					1
									1	9									
12	217	N	212	-0-	-5		-0-		17	1	192	3	Y	3	1	1	2	8	1
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	37	1	483	2	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	33	1	479	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	497	-0-	-13	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1209	3	Y	10	4	1			10
							11	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	136	1	1036	3	Y	2					12
							2	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	846	3	Y	3					15
							3	9									
04	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	115	1	959	3	Y	4	13	1			6
							4	9									
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	113	1	962	3	Y	3					9
							3	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	111	1	918	3	Y	-0-					9
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	86	1	884	3	Y	1					10
							1	9									
08	1085	N	850	-0-	-235	-0-	52	1	798	3	Y	-0-					10
09	1020	N	932	-0-	-88	-0-	51	1	881	3	Y	-0-					10
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	Y	-0-					10
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	Y	5					15
							6	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	903	3	Y	4	12	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	30	1	380	2	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 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	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,553 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	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	73	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	67	1	839	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	66	1	845	3	N	-0-					-0-
04	990	N	850	-0-	-140	-0-	61	1	789	3	N	-0-					-0-
05	992	N	872	-0-	-120	-0-	59	1	813	3	N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	61	1	746	3	N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	57	1	784	3	N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	57	1	790	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	55	1	741	3	N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	58	1	735	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	556	-0-	-254	-0-	42	1	514	3	N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	68	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	231	-0-	-730	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	827	-0-	-289	-0-	49	1	778	3	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	3	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	48	1	762	3	N	-0-					-0-
08	837	N	568	-0-	-269	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	3	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	911	3	N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	57	1	863	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	686	-0-	-58	-0-	41 6	1 9	639	3	Y	5	5	1			3
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	38 6	1 9	571	3	Y	5	5	1			3
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	31 6	1 9	467	3	Y	5	2	1	3	8	3
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	617	3	Y	5	5	1			3
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	42 6	1 9	605	3	Y	5	5	1			3
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	584	3	Y	2	2	1			3
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	42 1	1 9	574	3	Y	1	1	1			3
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	31 8	1 9	563	3	Y	7	2	1	4	8	4
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	32 4	1 9	588	3	Y	4	4	1			4
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	30 4	1 9	564	3	Y	4	5	1			3
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	625	3	Y	3	2	1			4
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	621	3	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	852	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	908	2	N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	59	1	871	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	68	1	891	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	N	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	56	1	794	2	N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	61	1	886	2	N	-0-					-0-
*11	930	N	838	-0-	-92	-0-	55	1	783	2	N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	735	-0-	-102	-0-	45 4	1 9	686	3	Y	4	5	1			3
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	42 6	1 9	629	3	Y	5	5	1			3
03	806	N	513	-0-	-293	-0-	31 7	1 9	475	3	Y	6	3	1	3	8	3
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	45 7	1 9	649	3	Y	6	5	1			4
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	46 4	1 9	664	3	Y	4	5	1			3
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	656	3	Y	3	3	1			3
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	46 1	1 9	627	3	Y	1	1	1			3
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	35 10	1 9	631	3	Y	9	3	1	4	8	5
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	35 3	1 9	636	3	Y	3	4	1			4
10	682	N	370	-0-	-312	-0-	19 3	1 9	348	3	Y	3	5	1			2
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	629	3	Y	4	2	1			4
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	698	3	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-	1	1			1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					1
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					1
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
*12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 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	868	N	812	-0-	-56	-0-	86	1	720	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	98	1	743	3	Y	2					8
							2	9									
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	73	1	660	3	Y	2					10
							2	9									
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	82	1	680	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	81	1	686	3	Y	2					6
							2	9									
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	77	1	639	3	Y	-0-					6
07	930	X	724	-0-	-206	-0-	64	1	659	3	Y	1					7
							1	9									
08	806	X	671	-0-	-135	-0-	41	1	630	3	Y	-0-					7
09	780	X	723	-0-	-57	-0-	40	1	683	3	Y	-0-					7
10	775	X	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	3	Y	-0-					7
*11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	43	1	680	3	Y	4					11
							4	9									
*12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	Y	4	9	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	642	3	Y	5	5	1			3
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	601	3	Y	6	5	1	1	8	3
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	33	1 2 9	497	3	Y	2	2	1			3
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1 7 9	714	3	Y	6	5	1			4
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	716	3	Y	5	6	1			3
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	702	3	Y	3	3	1			3
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	51	1 1 9	698	3	Y	1	1	1			3
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	39	1 6 9	709	3	Y	5	3	1			5
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	38	1 4 9	696	3	Y	4	4	1			5
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	711	3	Y	4	6	1			3
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	710	3	Y	5	3	1			5
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	734	3	Y	5	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

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	1054	N	831	-0-	-223	-0-	50	1 7 9	774	3	Y	6	6	1			4
02	840	N	726	-0-	-114	-0-	45	1 6 9	675	3	Y	5	6	1			3
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	43	1 4 9	654	3	Y	4	3	1			4
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	755	3	Y	6	6	1			4
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	752	3	Y	5	6	1			3
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	751	3	Y	4	3	1			4
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	57	1 2 9	775	3	Y	2	2	1			4
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	777	3	Y	5	3	1			6
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	40	1 4 9	740	3	Y	4	5	1			5
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	804	3	Y	6	7	1			4
*11	810	N	739	-0-	-71	-0-	38	1 4 9	697	3	Y	4	4	1			4
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	39	1 7 9	720	3	Y	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	53	1	786	2	N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	54	1	752	2	N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	57	1	738	2	N	-0-					-0-
08	837	N	815	-0-	-22	-0-	56	1	759	2	N	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	52	1	734	2	N	-0-					-0-
10	806	N	223	-0-	-583	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 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	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	50	1	1003	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	47	1	903	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	41	1	793	3	Y	10	4	1	5	8	5
							11	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	46	1	858	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	57	1	987	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	28	1	701	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	39	1	1014	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
10	1054	N	891	-0-	-163	-0-	32	1	852	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	949	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	36	1	939	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	113					113
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	495	3	116	9	Y	105					218
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	Y	4	209	1			13
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					14
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					14
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					14
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	36	1	485	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	37	1	531	2	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	2	N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	39	1	549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 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	744	N	679	-0-	-65	-0-	280	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	416	-0-	-200	-0-	62	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	303	-0-	-379	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	442	-0-	-218	-0-	60	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	73	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	75	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	67	1	576	3	Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 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. (I) GAS LIFT(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-	244	1	501	3	N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	216	1	389	3	N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	238	1	410	3	N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	227	1	372	3	N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	233	1	367	3	N	-0-					-0-
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	224	1	319	3	N	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	186	1	264	3	N	-0-					-0-
08	589	N	293	-0-	-296	-0-	75	1	218	3	N	-0-					-0-
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	164	1	239	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	219	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	172	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	228	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	820	-0-	-48	-0-	51	1	769	3	N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	53	1	776	3	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	3	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	48	1	761	3	N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	49	1	754	3	N	-0-					-0-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	44	1	718	3	N	-0-					-0-
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	728	-0-	-52	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	461	-0-	-66	-0-	12	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	11	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	12	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	16	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	17	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	17	1	545	3	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	14	1	527	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 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	465	N	404	-0-	-61	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	26	1	395	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	362	-0-	-58	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	37	1	522	2	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	37	1	510	2	N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	40	1	525	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	539	-0-	-1	-0-	35	1	504	2	N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 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 #: 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	2790	X	1003	-0-	-1787	-0-	65	1	938	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1540	-0-	-840	-0-	106	1	1434	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	107	1	1375	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1879	-0-	-671	-0-	124	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	151	1	2250	2	N	-0-			-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	157	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	177	1	2307	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	162	1	2172	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	134	1	1907	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	1986	-0-	-494	-0-	127	1	1859	2	N	-0-			-0-
*11	2400	X	1774	-0-	-626	-0-	116	1	1658	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1724	-0-	-756	-0-	113	1	1611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,981 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	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			Y	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-			-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-			3
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-			3
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			3
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-			3
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			3
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			3
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			3
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					5
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	676	3			Y	-0-					5
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			Y	-0-					5
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			Y	-0-					5
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			Y	-0-					5
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					5
07	775	X	625	-0-	-150	-0-	625	3			Y	-0-					5
08	775	X	649	-0-	-126	-0-	649	3			Y	-0-					5
09	750	X	628	-0-	-122	-0-	628	3			Y	-0-					5
10	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					5
*11	630	X	605	-0-	-25	-0-	605	3			Y	-0-					5
12	651	X	610	-0-	-41	-0-	610	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

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-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

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	506	-0-	-52	-0-		31	1 3 9	472	3	Y	3	4	1			2
02	476	N	455	-0-	-21	-0-		28	1 3 9	424	3	Y	3	3	1			2
03	527	N	457	-0-	-70	-0-		28	1 3 9	426	3	Y	3	2	1			3
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-		32	1 4 9	462	3	Y	4	4	1			3
05	496	N	490	-0-	-6	-0-		32	1 3 9	455	3	Y	3	4	1			2
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	441	3	Y	2	2	1			2
07	527	N	474	-0-	-53	-0-		32	1 1 9	441	3	Y	1	1	1			2
08	496	N	421	-0-	-75	-0-		22	1 3 9	396	3	Y	3	2	1			3
09	480	N	399	-0-	-81	-0-		20	1 2 9	377	3	Y	2	3	1			2
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-		26	1 3 9	479	3	Y	3	3	1			2
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-		24	1 3 9	452	3	Y	3	2	1			3
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-		25	1 3 9	456	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	402	-0-	-63	-0-		24	1 3 9	375	3	Y	3	3	1			2
02	392	N	217	-0-	-175	-0-		13	1 7 9	197	3	Y	6	4	1			4
03	434	N	129	-0-	-305	-0-		8	1	121	3	Y	-0-	3	1			1
04	390	N	384	-0-	-6	-0-		25	1 3 9	356	3	Y	3	2	1			2
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-		23	1 2 9	333	3	Y	2	3	1			1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-		23	1 2 9	317	3	Y	2	1	1			2
07	403	N	323	-0-	-80	-0-		22	1 2 9	301	3	Y	-0-	1	1			1
08	372	N	286	-0-	-86	-0-		15	1 2 9	269	3	Y	2	1	1			2
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-		22	1 2 9	400	3	Y	2	2	1			2
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-		21	1 3 9	389	3	Y	3	3	1			2
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-		19	1 2 9	349	3	Y	2	2	1			2
12	434	N	372	-0-	-62	-0-		19	1 2 9	351	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	84	1	920	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	73	1	858	2	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	904	2	N	-0-					-0-
04	960	N	608	-0-	-352	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	437	-0-	-586	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	78	1	871	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	80	1	902	2	N	-0-					-0-
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	71	1	838	2	N	-0-					-0-
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	67	1	816	2	N	-0-					-0-
*11	960	N	914	-0-	-46	-0-	74	1	840	2	N	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	74	1	834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
04	810	N	537	-0-	-273	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	30	1	465	3	N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	32	1	467	3	N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	31	1	457	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	480	N	473	-0-	-7	-0-	32	1	441	3	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	33	1	490	3	N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	499	-0-	-41	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	35	1	481	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	73	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	842	-0-	-222	-0-	53	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	74	1	1095	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	67	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1087	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	65	1	1026	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	701	-0-	-446	-0-	41	1	660	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	654	-0-	-493	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	61	1	995	3	N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	3	N	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	67	1	1012	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	35	1	317	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	39	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	39	1	352	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	589	N	429	-0-	-160	-0-	28	1	401	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	36	1	529	2	N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	39	1	513	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	N	-0-					-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
10	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	6	-0-	-534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 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 #: 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	34	1	463	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	37	1	516	2	N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	35	1	518	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	534	-0-	-6	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	36	1	519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 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	744	N	649	-0-	-95	-0-	40	1	609	3	N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	39	1	582	3	N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	36	1	578	3	N	-0-					-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	35	1	543	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	37	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,713 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	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 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. GAS LIFT(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	492	-0-	-4	-0-	28	1 2 9	462	2	Y	2	2	1			1
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	24	1 2 9	418	2	Y	2					3
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	27	1 2 9	466	2	Y	2	2	1			3
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	24	1 2 9	442	2	Y	2	2	1			3
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1 2 9	462	2	Y	2	4	1			1
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	29	1 2 9	425	2	Y	2					3
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	25	1 2 9	407	2	Y	2	2	1			3
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	21	1 2 9	330	2	Y	2	4	1			1
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	460	2	Y	2					3
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	433	2	Y	2	4	1			1
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	376	2	Y	2	2	1			1
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	26	1 2 9	408	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. GAS LIFT(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	524	-0-	-3	-0-	29	1 2 9	493	2	Y	2	3	1			1
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	24	1 2 9	422	2	Y	2					3
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	27	1 2 9	461	2	Y	2	2	1			3
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	24	1 2 9	432	2	Y	2	2	1			3
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	24	1 2 9	444	2	Y	2	4	1			1
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	28	1 2 9	410	2	Y	2					3
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	24	1 2 9	387	2	Y	2	2	1			3
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	26	1 2 9	408	2	Y	2	4	1			1
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	24	1 2 9	386	2	Y	2					3
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	391	2	Y	2	4	1			1
*11	420	N	392	-0-	-28	-0-	23	1 2 9	367	2	Y	2	2	1			1
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	23	1 2 9	362	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

	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-	48	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	36	1	590	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	3	N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	44	1	648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	41	1	608	3	N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	642	-0-	-18	-0-	44	1	598	3	N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	44	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	613	-0-	-69	-0-	38	1	575	3	N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	34	1	508	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 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 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-	44	1	746	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	896	N	650	-0-	-246	-0-	35	1	614	3	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	32	1	622	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	42	1	729	3	Y	1					1
							1	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	Y	-0-					1
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	27	1	487	3	Y	1					2
							1	9									
07	806	N	132	-0-	-674	-0-	7	1	124	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	38	1	636	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	747	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	681	3	Y	3					3
							3	9									
*11	660	N	97	-0-	-563	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	51	1	708	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	62	1	1036	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	15	11	8			6
							17	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	2	Y	12	5	1	7	8	6
							13	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	935	2	Y	5					7
							6	9									
07	1147	N	930	-0-	-217	-0-	54	1	872	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	64	1	1026	2	Y	6	9	1	1	8	2
							7	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1013	2	Y	5					7
							6	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	982	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
*11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	59	1	919	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	58	1	912	2	Y	4					7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	49	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	49	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	47	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	48	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	50	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	55	1	1096	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	51	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	52	1	1098	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	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	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	516	-0-	-73	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 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	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					5
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			Y	-0-					5
03	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			Y	-0-					5
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			Y	-0-					5
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			Y	-0-					5
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					5
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-					5
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					5
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					5
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					5
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					5
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	810	-0-	-366	-0-	52	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	56	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	912	-0-	-297	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	574	-0-	-596	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	6	-0-	-1141	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	870	N	463	-0-	-407	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,989 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 #: 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	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	75	1	1138	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	68	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	81	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	3	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	67	1	1063	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	69	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	67	1	1025	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	65	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	63	1	1030	3	N	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	98	1	1501	3	N	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	14	1	246	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	20	1	342	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	80	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	14	1	204	2	Y	1					2
							1	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	2					3
							2	9									
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	23	1	374	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	420	N	379	-0-	-41	-0-	23	1	354	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	371	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-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
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	43	1	635	3	N	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	42	1	617	3	N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	41	1	571	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	22	1	254	2	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	2	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	260	-0-	-40	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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
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	961	N	915	-0-	-46	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	59	1	870	3	N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	3	N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	54	1	863	3	N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	53	1	846	3	N	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	3	N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	52	1	843	3	N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	52	1	853	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	860	-0-	-40	-0-	52	1	808	3	N	-0-					-0-
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	54	1	818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	29	1	496	2	Y	2					3
							2	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	558	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	28	1	521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	29	1	535	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	34	1	487	2	Y	3					4
							3	9									
07	558	N	260	-0-	-298	-0-	15	1	245	2	Y	-0-	2	1			2
08	558	N	271	-0-	-287	-0-	16	1	254	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	15	1	246	2	Y	2					2
							2	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	341	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	300	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	21	1	301	2	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	13	1	219	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	158	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	330	N	108	-0-	-222	-0-	6	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	49	1	894	3	N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	44	1	822	3	N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	904	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	3	N	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	52	1	838	3	N	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	54	1	876	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	907	-0-	-54	-0-	54	1	853	3	N	-0-					-0-
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	49	1	815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	50	1	832	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	817	-0-	-53	-0-	50	1	767	3	N	-0-					-0-
12	899	N	823	-0-	-76	-0-	51	1	772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-		56	1	1131	3	Y	8	9	1			5
								9	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		59	1	1139	3	Y	10	9	1	1	8	5
								11	9									
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-		56	1	1069	3	Y	18	5	1	12	8	6
								20	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		67	1	1243	3	Y	11	10	1			7
								12	9									
05	1333	N	1278	-0-	-55	-0-		64	1	1205	3	Y	8	10	1			5
								9	9									
06	1110	N	378	-0-	-732	-0-		21	1	355	3	Y	2	5	1			2
								2	9									
07	1364	N	607	-0-	-757	-0-		33	1	573	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		54	1	1368	3	Y	10	2	1			10
								11	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		50	1	1301	3	Y	6	8	1			8
								7	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		43	1	1144	3	Y	8	11	1			5
								9	9									
*11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-		39	1	1028	3	Y	7	5	1			7
								8	9									
12	1395	N	1068	-0-	-327	-0-		39	1	1022	3	Y	6	7	1			6
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

01	124	N	115	-0-	-9	-0-		115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-		106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-		85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-		115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-		110	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-		108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-		110	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-		110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-		107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	848	-0-	-237	-0-		89	1 6 9	753	3	Y	5	10	1			6
02	924	N	738	-0-	-186	-0-		86	1 2 9	650	3	Y	2					8
03	961	N	622	-0-	-339	-0-		62	1 2 9	558	3	Y	2					10
04	810	N	602	-0-	-208	-0-		64	1 3 9	535	3	Y	3	9	1			4
05	806	N	795	-0-	-11	-0-		84	1 1 9	710	3	Y	1					5
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-		97	1	803	3	Y	-0-					5
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-		66	1 1 9	681	3	Y	1					6
08	806	N	558	-0-	-248	-0-		34	1	524	3	Y	-0-					6
09	900	N	514	-0-	-386	-0-		28	1	486	3	Y	-0-					6
10	744	N	479	-0-	-265	-0-		27	1	452	3	Y	-0-					6
*11	540	N	470	-0-	-70	-0-		28	1 3 9	439	3	Y	3					9
12	527	N	317	-0-	-210	-0-		18	1 1 9	298	3	Y	1	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	634	-0-	-48	-0-		30	1 6 9	598	3	Y	5	5	1			3
02	616	N	596	-0-	-20	-0-		29	1 4 9	563	3	Y	4	4	1			3
03	651	N	578	-0-	-73	-0-		28	1 7 9	543	3	Y	6	2	1	4	8	3
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-		32	1 6 9	596	3	Y	5	5	1			3
05	651	N	648	-0-	-3	-0-		33	1 7 9	608	3	Y	6	5	1	1	8	3
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-		34	1 2 9	587	3	Y	2	2	1			3
07	651	N	562	-0-	-89	-0-		31	1 1 9	530	3	Y	1	1	1			3
08	651	N	498	-0-	-153	-0-		19	1 3 9	476	3	Y	3	2	1			4
09	630	N	569	-0-	-61	-0-		21	1 2 9	546	3	Y	2	3	1			3
10	558	N	532	-0-	-26	-0-		19	1 3 9	510	3	Y	3	4	1			2
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-		18	1 3 9	473	3	Y	3	2	1			3
12	589	N	512	-0-	-77	-0-		19	1 3 9	490	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	228	2	Y	2	1	1			1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	274	2	Y	1					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	311	2	Y	1	1	1			2
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	280	2	Y	1	1	1			2
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	306	2	Y	2	3	1			1
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1 1 9	278	2	Y	1					2
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	294	2	Y	1	1	1			2
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	293	2	Y	2	3	1			1
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	283	2	Y	1					2
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	296	2	Y	2	3	1			1
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1 1 9	280	2	Y	1	1	1			1
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	305	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	66	1	996	3	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	68	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
05	961	N	789	-0-	-172	-0-	46	1	743	3	N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	3	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	56	1	888	3	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	811	-0-	-239	-0-	47	1	764	3	N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	3	N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	3	N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	71	1	1075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

01	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	46	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	40	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	43	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	477	-0-	-123	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	33	-0-	-587	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	93	1	214	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	84	1	188	3	N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	51	1	160	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	90	1	221	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	3	N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	93	1	182	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	93	1	174	3	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	93	1	161	3	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	93	1	165	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	245	-0-	-25	-0-	90	1	155	3	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	93	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 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	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1033	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	1148	N	875	-0-	-273	-0-	54	1	814	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	1147	N	589	-0-	-558	-0-	36	1	551	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1080	N	644	-0-	-436	-0-	41	1	597	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	40	1	570	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	39	1	524	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	469	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	23	1	421	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	22	1	410	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	620	N	612	-0-	-8	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	32	1	554	3	N	-0-					-0-
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	34	1	505	3	N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,758 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 #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 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	837	X	555	-0-	-282	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	556	-0-	-172	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	596	-0-	-210	-0-	40	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	437	-0-	-223	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	556	-0-	-126	-0-	40	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	300	-0-	-320	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	581	-0-	-70	-0-	30	1	551	2	Y	-0-					-0-
*11	840	X	505	-0-	-335	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	514	-0-	-354	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	49	1	448	3	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	243	-0-	-233	-0-	24	1	219	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	Y	1					1
							1	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	83	1	810	3	Y	2					3
							2	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	138	1	1340	3	Y	1					4
							1	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	114	1	999	3	Y	-0-					4
07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	115	1	1043	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	1488	X	624	-0-	-864	-0-	60	1	564	3	Y	-0-					2
09	1440	X	663	-0-	-777	-0-	66	1	596	3	Y	1					3
							1	9									
10	1488	X	665	-0-	-823	-0-	67	1	597	3	Y	1					4
							1	9									
*11	1110	X	559	-0-	-551	-0-	54	1	505	3	Y	-0-	3	1			1
12	1147	X	538	-0-	-609	-0-	53	1	483	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	48	1	746	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	42	1	637	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	49	1	710	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	51	1	734	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	702	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	52	1	701	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	39	1	706	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	37	1	680	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	34	1	634	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*11	720	N	714	-0-	-6	-0-	37	1	673	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	37	1	677	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	52	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	51	1	1214	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	49	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	51	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	52	1	1156	3	N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1188	3	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	50	1	1001	3	N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1247	3	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	52	1	1097	3	N	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

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	806	N	703	-0-	-103	-0-		74	1	623	3	Y	5	9	1			5
								6	9									
02	728	N	632	-0-	-96	-0-		73	1	558	3	Y	1					6
								1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		101	1	917	3	Y	4					10
								4	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		109	1	909	3	Y	4	9	1			5
								4	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-		99	1	841	3	Y	2					7
								2	9									
06	990	N	843	-0-	-147	-0-		91	1	752	3	Y	-0-					7
07	1054	X	826	-0-	-228	-0-		73	1	752	3	Y	1					8
								1	9									
08	1054	X	584	-0-	-470	-0-		36	1	548	3	Y	-0-					8
09	1020	X	608	-0-	-412	-0-		33	1	575	3	Y	-0-					8
10	930	X	643	-0-	-287	-0-		36	1	607	3	Y	-0-					8
*11	840	X	638	-0-	-202	-0-		38	1	596	3	Y	4					12
								4	9									
12	837	X	662	-0-	-175	-0-		38	1	622	3	Y	2	9	1			5
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-		204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-		173	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-		141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-		42	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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

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	837	N	826	-0-	-11	-0-	80	1	744	3	Y	2					3
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	677	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	61	1	603	3	Y	-0-					1
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	73	1	711	3	Y	2					3
							2	9									
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	77	1	750	3	Y	-0-					3
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	78	1	682	3	Y	-0-					3
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	79	1	717	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	759	3	Y	1					2
							1	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	Y	1					3
							1	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	82	1	733	3	Y	1					4
							1	9									
*11	810	N	777	-0-	-33	-0-	75	1	702	3	Y	-0-	3	1			1
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	79	1	723	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	492	-0-	-283	-0-	116	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	125	1	422	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	120	1	580	3	Y	-0-					1
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	161	1	745	3	Y	2					3
							2	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	678	3	Y	1					4
							1	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	156	1	628	3	Y	-0-					4
07	930	N	482	-0-	-448	-0-	126	1	356	3	Y	-0-	3	1			1
08	837	N	168	-0-	-669	-0-	95	1	73	3	Y	-0-					1
09	780	N	165	-0-	-615	-0-	92	1	73	3	Y	-0-					1
10	496	N	180	-0-	-316	-0-	96	1	84	3	Y	-0-					1
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	93	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	95	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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(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	872	N	872	-0-	-0-		-0-		85	1	785	3	Y	2					3
									2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-		-0-		79	1	713	3	Y	1	3	1			1
									1	9									
03	868	N	681	-0-	-187		-0-		63	1	618	3	Y	-0-					1
04	916	N	916	-0-	-0-		-0-		85	1	829	3	Y	2					3
									2	9									
05	892	N	892	-0-	-0-		-0-		83	1	808	3	Y	1					4
									1	9									
06	987	N	987	-0-	-0-		-0-		101	1	886	3	Y	-0-					4
07	961	N	927	-0-	-34		-0-		92	1	835	3	Y	-0-	3	1			1
08	899	N	797	-0-	-102		-0-		76	1	720	3	Y	1					2
									1	9									
09	990	N	799	-0-	-191		-0-		80	1	718	3	Y	1					3
									1	9									
10	930	N	817	-0-	-113		-0-		82	1	734	3	Y	1					4
									1	9									
*11	780	N	775	-0-	-5		-0-		75	1	700	3	Y	-0-	3	1			1
12	837	N	815	-0-	-22		-0-		80	1	732	3	Y	3	3	1			1
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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(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	235	-0-	-44		-0-		13	1	222	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-		-0-		21	1	361	2	Y	2					2
									2	9									
03	494	N	494	-0-	-0-		-0-		27	1	465	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-		-0-		26	1	485	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
05	423	N	423	-0-	-0-		-0-		22	1	399	2	Y	2	4	1			1
									2	9									
06	405	N	405	-0-	-0-		-0-		26	1	377	2	Y	2					3
									2	9									
07	383	N	383	-0-	-0-		-0-		22	1	360	2	Y	1	2	1			2
									1	9									
08	403	N	403	-0-	-0-		-0-		24	1	376	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
09	382	N	382	-0-	-0-		-0-		22	1	359	2	Y	1					2
									1	9									
10	387	N	387	-0-	-0-		-0-		23	1	361	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
*11	339	N	339	-0-	-0-		-0-		20	1	317	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*12	384	N	384	-0-	-0-		-0-		23	1	360	2	Y	1					2
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. 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	930	N	869	-0-	-61	-0-		85	1	782	3	Y	2					3
								2	9									
02	812	N	802	-0-	-10	-0-		80	1	721	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
03	868	N	697	-0-	-171	-0-		64	1	633	3	Y	-0-					1
04	840	N	803	-0-	-37	-0-		75	1	726	3	Y	2					3
								2	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		99	1	966	3	Y	1					4
								1	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		116	1	1011	3	Y	3	3	8			4
								3	9									
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-		118	1	1067	3	Y	2	3	1			3
								2	9									
08	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-		123	1	1162	3	Y	-0-					3
09	1140	X	1132	-0-	-8	-0-		113	1	1018	3	Y	1					4
								1	9									
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-		132	1	1183	3	Y	2					6
								2	9									
*11	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-		147	1	1376	3	Y	1	5	1			2
								1	9									
*12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-		162	1	1487	3	Y	5	5	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-		21	1	339	3	Y	-0-	1	1			1
02	336	N	321	-0-	-15	-0-		18	1	302	3	Y	1					2
								1	9									
03	372	N	323	-0-	-49	-0-		16	1	307	3	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	331	-0-	-29	-0-		18	1	312	3	Y	1					2
								1	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-		15	1	281	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
06	300	N	264	-0-	-36	-0-		13	1	251	3	Y	-0-					2
07	341	N	284	-0-	-57	-0-		16	1	266	3	Y	2	1	1	1	8	2
								2	9									
08	310	N	290	-0-	-20	-0-		17	1	273	3	Y	-0-					2
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-		17	1	280	3	Y	1					3
								1	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-		17	1	298	3	Y	-0-	1	1			2
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-		16	1	270	3	Y	1					3
								1	9									
12	310	N	283	-0-	-27	-0-		17	1	266	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	N	-0-					-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-		3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-		1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-		4	1	49	3	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-		4	1	52	3	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
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	-0-			-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	40	1	498	3	N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	N	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	N	-0-			-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	40	1	492	3	N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	N	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-			-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	42	1	533	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	537	-0-	-33	-0-	41	1	496	3	N	-0-			-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	492	-0-	-4	-0-	33	1	459	3	N	-0-			-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	17	1	229	2	N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	-0-			-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	-0-			-0-
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	40	1	522	2	N	-0-			-0-
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-			-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	39	1	538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-			-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	24	1	322	2	N	-0-			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	N	-0-			-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	26	1	359	2	N	-0-			-0-
07	403	N	197	-0-	-206	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	112	1	1503	2	N	-0-			-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1938	2	N	-0-			-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	114	1	1670	2	N	-0-			-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	93	1	1328	2	N	-0-			-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	85	1	1212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 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	775	N	648	-0-	-127	-0-	36	1 2 9	610	2	Y	2	2	1			1
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	599	2	Y	3					4
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	642	2	Y	3	3	1			4
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	640	2	Y	3	3	1			4
05	713	N	486	-0-	-227	-0-	25	1 2 9	459	2	Y	2	5	1			1
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	699	2	Y	3					4
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	37	1 3 9	594	2	Y	3	3	1			4
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	612	2	Y	3	6	1			1
09	750	N	428	-0-	-322	-0-	25	1 2 9	401	2	Y	2					3
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	29	1 3 9	467	2	Y	3	5	1			1
*11	630	N	575	-0-	-55	-0-	34	1 4 9	537	2	Y	4	3	1			2
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	550	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

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.	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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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	682	N	653	-0-	-29	-0-	87	1	566	3	N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	65	1	414	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	84	1	545	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	3	N	-0-					-0-
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	67	1	420	3	N	-0-					-0-
07	651	N	273	-0-	-378	-0-	42	1	231	3	N	-0-					-0-
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	87	1	500	3	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	84	1	526	3	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	283	-0-	-287	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
12	620	N	416	-0-	-204	-0-	81	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	149	-0-	-241	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	255	-0-	-135	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 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	403	N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	719	-0-	-56	-0-	154	1	564	3	Y	1					2
							1	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	140	1	506	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					1
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	151	1	591	3	Y	2					3
							2	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	154	1	596	3	Y	-0-					3
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	158	1	594	3	Y	-0-					3
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	159	1	600	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	154	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	153	1	569	3	Y	1					3
							1	9									
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	158	1	583	3	Y	1					4
							1	9									
*11	690	N	619	-0-	-71	-0-	141	1	478	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	582	-0-	-162	-0-	141	1	439	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,387 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 #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-					4
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	385	3			Y	-0-					4
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	3			Y	-0-					4
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	3			Y	-0-					4
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					4
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					4
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					4
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			Y	-0-					3
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					3
*11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					3
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	1795	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2108	X	2036	-0-	-72	-0-	2033	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1960	-0-	-80	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
*11	2040	X	2038	-0-	-2	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. 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	2	X	2	-0-		-0-	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
02	28	X	3	-0-		-25	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
03	31	X	3	-0-		-28	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
04	30	X	4	-0-		-26	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
05	3	X	3	-0-		-0-	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
06	3	X	3	-0-		-0-	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	3			Y	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-		-0-	-0-		1	1	15	3	Y	-0-			-0-
*11	14	N	14	-0-		-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*12	14	N	14	-0-		-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

01	186	N	170	-0-		-16	-0-		170	3			N	-0-			-0-
02	168	N	115	-0-		-53	-0-		115	3			N	-0-			-0-
03	186	N	133	-0-		-53	-0-		133	3			N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-		-0-	-0-		199	3			N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-		-0-	-0-		183	3			N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-		-0-	-0-		133	3			N	-0-			-0-
07	217	N	136	-0-		-81	-0-		136	3			N	-0-			-0-
08	186	N	132	-0-		-54	-0-		132	3			N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-		-0-	-0-		127	3			N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-		-0-	-0-		129	3			N	-0-			-0-
*11	120	N	114	-0-		-6	-0-		114	3			N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-		-14	-0-		110	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		21						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
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	455	-0-	-10	-0-	26	1 2 9	427	2	Y	2	2	1			1
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1 2 9	381	2	Y	2					3
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1 1 9	430	2	Y	1	2	1			2
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	515	2	Y	3	2	1			3
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	792	2	Y	4	5	1			2
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	597	2	Y	3					5
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	570	2	Y	2	3	1			4
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	25	1 2 9	399	2	Y	2	5	1			1
09	510	N	321	-0-	-189	-0-	19	1 1 9	301	2	Y	1					2
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	22	1 2 9	357	2	Y	2	3	1			1
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	527	2	Y	3	2	1			2
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	617	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	37	1 2 9	627	2	Y	2	3	1			1
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	32	1 3 9	561	2	Y	3					4
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	37	1 3 9	639	2	Y	3	3	1			4
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	32	1 3 9	586	2	Y	3	3	1			4
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	635	2	Y	2	5	1			1
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	40	1 3 9	588	2	Y	3					4
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	35	1 3 9	561	2	Y	3	3	1			4
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	38	1 3 9	604	2	Y	3	6	1			1
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	35	1 3 9	577	2	Y	3					4
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	586	2	Y	4	6	1			2
*11	630	N	606	-0-	-24	-0-	36	1 3 9	567	2	Y	3	3	1			2
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	38	1 2 9	598	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	744	N	386	-0-	-358	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	465	N	119	-0-	-346	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	617	-0-	-13	-0-	42	1	575	3	N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,338 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	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	720	N	462	-0-	-258	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,052 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	133	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1370	-0-	-30	-0-	127	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	3	N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	3	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	88	1	1483	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	91	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	85	1	1249	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1043	-0-	-517	-0-	67	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	79	1	1048	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	85	1	1116	3	N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	87	1	1101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 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. GAS LIFT(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	465	-0-	-62	-0-	26	1 2 9	437	2	Y	2	2	1			1
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	23	1 2 9	400	2	Y	2					3
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	484	2	Y	2	2	1			3
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	460	2	Y	2	2	1			3
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	488	2	Y	2	4	1			1
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	28	1 2 9	412	2	Y	2					3
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	476	2	Y	2	2	1			3
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	516	2	Y	3	5	1			1
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	482	2	Y	2					3
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	470	2	Y	3	5	1			1
*11	540	N	473	-0-	-67	-0-	28	1 2 9	443	2	Y	2	2	1			1
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	31	1 2 9	487	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT(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	397	-0-	-37	-0-	22	1 2 9	373	2	Y	2	2	1			1
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	21	1 1 9	369	2	Y	1					2
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	413	2	Y	2	2	1			2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	388	2	Y	2	2	1			2
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1 2 9	395	2	Y	2	3	1			1
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	25	1 2 9	367	2	Y	2					3
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	22	1 1 9	356	2	Y	1	2	1			2
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	24	1 3 9	380	2	Y	3	4	1			1
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	22	1 1 9	362	2	Y	1					2
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	368	2	Y	3	4	1			1
*11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1 2 9	353	2	Y	2	2	1			1
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	23	1 2 9	367	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	992	N	850	-0-	-142	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	3	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	60	1	945	3	N	-0-					-0-
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	48	1	771	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	829	-0-	-411	-0-	51	1	778	3	N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	67	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	N	-0-					-0-
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	64	1	981	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	64	1	970	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 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	279	N	209	-0-	-70	-0-	92	1	117	3	N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	67	1	98	3	N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	57	1	95	3	N	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	35	1	73	3	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	72	1	88	3	N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	36	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 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	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			Y	-0-					15
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	1412	3			Y	-0-					15
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	3			Y	-0-					15
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			Y	-0-					15
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	3			Y	-0-					15
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					15
07	1550	X	1349	-0-	-201	-0-	1349	3			Y	-0-					15
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					15
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					11
10	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	1325	3			Y	-0-					11
*11	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			Y	-0-					11
12	1457	X	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	454	-0-	-73	-0-	39	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	797	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1134	3	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	537	-0-	-273	-0-	38	1	499	3	N	-0-					-0-
12	930	N	514	-0-	-416	-0-	37	1	477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 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 #: 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	837	N	761	-0-	-76	-0-	47	1	714	3	N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	45	1	674	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	3	N	-0-					-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	53	1	847	3	N	-0-					-0-
08	992	N	883	-0-	-109	-0-	54	1	829	3	N	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	48	1	772	3	N	-0-					-0-
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	769	-0-	-71	-0-	47	1	722	3	N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	542	-0-	-16	-0-	46	1	496	3	N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	44	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	46	1	468	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	30	1	440	3	N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	34	1	455	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	477	-0-	-33	-0-	34	1	443	3	N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	35	1	444	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	652	-0-	-123	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	38	1	615	3	N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	38	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	576	-0-	-24	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-			-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	21	1	204	3	N	-0-			-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-			-0-
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	14	1	202	3	N	-0-			-0-
10	403	N	214	-0-	-189	-0-	15	1	199	3	N	-0-			-0-
*11	240	N	203	-0-	-37	-0-	14	1	189	3	N	-0-			-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	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	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-			-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	3	N	-0-			-0-
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	59	1	806	2	N	-0-			-0-
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	62	1	824	2	N	-0-			-0-
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	64	1	777	2	N	-0-			-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	63	1	819	2	N	-0-			-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	63	1	797	2	N	-0-			-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	59	1	753	2	N	-0-			-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	N	-0-			-0-
*11	840	N	793	-0-	-47	-0-	55	1	738	2	N	-0-			-0-
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	46	1	637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	522	-0-	-129	-0-	168	1	351	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	588	N	301	-0-	-287	-0-	83	1	218	3	Y	-0-					3
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	123	1	275	3	Y	1					4
							1	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	185	1	485	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	173	1	357	3	Y	1					4
							1	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	170	1	358	3	Y	-0-					4
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	179	1	503	3	Y	-0-					4
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	147	1	385	3	Y	-0-					4
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	151	1	420	3	Y	-0-					4
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	154	1	393	3	Y	-0-					4
*11	510	N	402	-0-	-108	-0-	143	1	257	3	Y	2					6
							2	9									
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	148	1	283	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 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	868	N	730	-0-	-138	-0-	45	1	685	3	N	-0-			-0-
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	37	1	558	3	N	-0-			-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	43	1	629	3	N	-0-			-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	41	1	636	3	N	-0-			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	N	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	3	N	-0-			-0-
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	37	1	596	3	N	-0-			-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	42	1	639	3	N	-0-			-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	N	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-			-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	3	N	-0-			-0-
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	41	1	627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-			-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-			-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-			-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-			-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-			-0-
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-			-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-			-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,034 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	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-			-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-			-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-			-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	534	-0-	-272	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	973	-0-	-112	-0-	60	1	913	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	847	3	N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	58	1	853	3	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	N	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	56	1	892	3	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	54	1	862	3	N	-0-					-0-
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	56	1	855	3	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	3	N	-0-					-0-
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	560	-0-	-310	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
12	930	N	683	-0-	-247	-0-	42	1	641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	187	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	158	1	2352	3	N	-0-					-0-
03	2914	N	2744	-0-	-170	-0-	174	1	2570	3	N	-0-					-0-
04	2940	N	2699	-0-	-241	-0-	162	1	2537	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	160	1	2568	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	157	1	2482	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	156	1	2480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	158	1	2430	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2491	-0-	-149	-0-	145	1	2346	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	147	1	2418	3	N	-0-					-0-
*11	2490	N	2224	-0-	-266	-0-	136	1	2088	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2262	-0-	-311	-0-	140	1	2122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	992	N	935	-0-	-57	-0-	58	1	877	3	N	-0-					-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	51	1	755	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	61	1	897	3	N	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	49	1	766	3	N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	3	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	54	1	855	3	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	N	-0-					-0-
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	54	1	833	3	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	52	1	842	3	N	-0-					-0-
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	854	-0-	-16	-0-	52	1	802	3	N	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	53	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 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	403	N	378	-0-	-25	-0-	26	1	351	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					1
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	292	3	Y	1					2
							1	9									
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	3	Y	-0-					2
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					2
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					2
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	216	1	2423	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1528	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1310	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	2040	N	1188	-0-	-852	-0-	92	1	1094	3	Y	2					3
							2	9									
05	1829	N	1225	-0-	-604	-0-	99	1	1125	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	84	1	981	3	Y	1					2
							1	9									
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	84	1	1004	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	92	1	1058	3	Y	1					2
							1	9									
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	82	1	920	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	79	1	918	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	73	1	837	3	Y	2					3
							2	9									
12	1023	N	874	-0-	-149	-0-	69	1	804	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	40	1	547	2	N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	40	1	532	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	2	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	606	2	N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	38	1	484	2	N	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	39	1	502	2	N	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	423	-0-	-87	-0-	29	1	394	2	N	-0-					-0-
12	558	N	265	-0-	-293	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	N	-0-					-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	63	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	67	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	72	1	937	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	69	1	924	2	N	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	63	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	63	1	923	2	N	-0-					-0-
*11	960	N	955	-0-	-5	-0-	63	1	892	2	N	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	65	1	919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,877 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	899	N	834	-0-	-65	-0-	39	1	789	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	36	1	695	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	34	1	661	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	797	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	37	1	688	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	47	1	807	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	29	1	755	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	28	1	740	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*11	750	N	625	-0-	-125	-0-	23	1	598	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	806	N	454	-0-	-352	-0-	17	1	434	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1051	-0-	-321	-0-	73	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	78	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	70	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	96	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	106	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	106	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	96	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	96	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	89	1	1264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	26	1	342	2	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	27	1	323	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	27	1	342	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
02	812	N	566	-0-	-246	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
03	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	750	N	308	-0-	-442	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	N	-0-					-0-
08	868	N	698	-0-	-170	-0-	43	1	655	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	N	-0-					-0-
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	37	1	601	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	608	-0-	-82	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	247	-0-	-156	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	22	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	1					1
							1	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	879	3	Y	1					2
							1	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	855	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
09	960	N	796	-0-	-164	-0-	65	1	729	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	64	1	739	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	840	N	713	-0-	-127	-0-	57	1	654	3	Y	2					2
							2	9									
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	55	1	640	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	530	-0-	-59	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					1
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					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 #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	79	1	443	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	87	1	367	3	N	-0-					-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	59	1	244	3	N	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	87	1	359	3	N	-0-					-0-
06	450	N	194	-0-	-256	-0-	25	1	169	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	87	1	362	3	N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	87	1	311	3	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	84	1	294	3	N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	87	1	312	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	138	-0-	-252	-0-	28	1	110	3	N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	87	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

01	310	N	273	-0-	-37	-0-	27	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	25	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	9	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	621	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	Y	1					2
							1	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	3	Y	-0-					2
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	628	3	Y	1					3
							1	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	69	1	631	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	185	1 9	101	3	Y	1					1
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	166	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	118	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	165	1 9	78	3	Y	1					1
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	203	1	335	3	Y	-0-					1
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	194	1	227	3	Y	-0-					1
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	201	1 9	241	3	Y	1	1	1			1
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	187	1	121	3	Y	-0-					1
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	167	1	86	3	Y	-0-					1
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	183	1 9	79	3	Y	1					2
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	211	1	396	3	Y	-0-	1	1			1
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	187	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 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	341	N	290	-0-	-51	-0-	28	1 9	261	3	Y	1					1
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	19	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1 9	225	3	Y	1					1
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					1
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	68	1 9	614	3	Y	1	1	1			1
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					1
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	11	1 9	95	3	Y	1	1	8			1
10	682	N	208	-0-	-474	-0-	21	1 9	186	3	Y	1					2
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	1	1			1
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	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
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 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	899	N	821	-0-	-78	-0-	88	1	732	3	Y	1					5
							1	9									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	76	1	643	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	86	1	732	3	Y	-0-					1
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	3	Y	-0-					1
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	65	1	688	3	Y	-0-					1
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	57	1	664	3	Y	-0-					1
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	59	1	641	3	Y	-0-					1
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	3	Y	-0-					1
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					1
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	3	Y	-0-					1
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	665	3	Y	-0-					1
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,946 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	71	1	588	3	Y	-0-					4
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	60	1	514	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	69	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	63	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	56	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	8	-0-	-581	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	12	-0-	-639	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	94	1	1048	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	6	1	68	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	459	-0-	-626	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	57	1	769	2	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	2	N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	59	1	833	2	N	-0-					-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	56	1	834	2	N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	56	1	784	2	N	-0-					-0-
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	62	1	806	2	N	-0-					-0-
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	60	1	802	2	N	-0-					-0-
09	840	N	771	-0-	-69	-0-	51	1	720	2	N	-0-					-0-
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	50	1	735	2	N	-0-					-0-
*11	840	N	789	-0-	-51	-0-	52	1	737	2	N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1085	N	993	-0-	-92	-0-	71	1	922	3	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	3	N	-0-					-0-
03	961	N	692	-0-	-269	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	894	3	N	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	71	1	840	3	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	3	N	-0-					-0-
07	992	N	842	-0-	-150	-0-	71	1	771	3	N	-0-					-0-
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	71	1	716	3	N	-0-					-0-
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	71	1	722	3	N	-0-					-0-
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	71	1	707	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	713	-0-	-37	-0-	68	1	645	3	N	-0-					-0-
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	71	1	638	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	36	1	470	2	N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	37	1	451	2	N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	36	1	474	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					2
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					2
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					2
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					2
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					2
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					2
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					2
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					2
*11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					2
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	535	3	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	57	1	512	3	Y	2					7
							2	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	607	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	66	1	559	3	Y	1					5
							1	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	Y	-0-					5
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	652	3	Y	1					6
							1	9									
08	620	N	373	-0-	-247	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					6
09	720	N	389	-0-	-331	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					6
10	713	N	440	-0-	-273	-0-	24	1	416	3	Y	-0-					6
*11	360	N	340	-0-	-20	-0-	20	1	318	3	Y	2					8
							2	9									
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	17	1	277	3	Y	1	6	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-		95	1 7 9	802	3	Y	6	9	1			7
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-		95	1 1 9	723	3	Y	1					8
03	899	N	855	-0-	-44	-0-		85	1 3 9	767	3	Y	3					11
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-		93	1 4 9	774	3	Y	4	10	1			5
05	899	N	856	-0-	-43	-0-		90	1 2 9	764	3	Y	2					7
06	840	N	768	-0-	-72	-0-		83	1	685	3	Y	-0-					7
07	899	X	764	-0-	-135	-0-		67	1 1 9	696	3	Y	1					8
08	899	X	689	-0-	-210	-0-		42	1	647	3	Y	-0-					8
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-		55	1	948	3	Y	-0-					8
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-		48	1	822	3	Y	-0-					8
*11	805	X	805	-0-	-0-	-0-		48	1 4 9	753	3	Y	4					12
12	1023	X	819	-0-	-204	-0-		47	1 4 9	768	3	Y	4	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

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	682	N	599	-0-	-83	-0-		63	1 4 9	532	3	Y	4	7	1			4
02	560	N	546	-0-	-14	-0-		63	1 2 9	481	3	Y	2					6
03	589	N	498	-0-	-91	-0-		49	1 1 9	448	3	Y	1					7
04	570	N	566	-0-	-4	-0-		60	1 2 9	504	3	Y	2	6	1			3
05	620	N	551	-0-	-69	-0-		58	1 1 9	492	3	Y	1					4
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-		55	1	452	3	Y	-0-					4
07	589	N	525	-0-	-64	-0-		46	1 1 9	478	3	Y	1					5
08	558	N	484	-0-	-74	-0-		29	1	455	3	Y	-0-					5
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-		28	1	485	3	Y	-0-					5
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-		30	1	515	3	Y	-0-					5
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	490	3	Y	3					8
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	517	3	Y	2	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	717	3	Y	2					3
							2	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	710	3	Y	1					2
							1	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	1					3
							1	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	407	3	Y	-0-					3
07	806	X	207	-0-	-599	-0-	21	1	186	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	935	X	935	-0-	-0-	-0-	89	1	845	3	Y	1					1
							1	9									
09	780	X	646	-0-	-134	-0-	65	1	580	3	Y	1					2
							1	9									
10	527	X	486	-0-	-41	-0-	49	1	436	3	Y	1					3
							1	9									
*11	900	X	7	-0-	-893	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2	1			1
12	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	49	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	249	-0-	-21	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
*11	270	X	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	124	1	346	3	N	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	115	1	328	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	97	1	347	3	N	-0-					1
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	121	1	354	3	N	1					2
							1	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	124	1	361	3	N	-0-					2
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	122	1	334	3	N	-0-					2
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	125	1	345	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	122	1	331	3	N	-0-					1
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	115	1	277	3	N	1					2
							1	9									
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	119	1	289	3	N	-0-					2
*11	450	N	385	-0-	-65	-0-	113	1	271	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	118	1	285	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	434	N	433	-0-	-1	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					1
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	37	1	331	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	26	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	154	-0-	-266	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	Y	-0-					1
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	Y	-0-					1
07	403	X	395	-0-	-8	-0-	39	1	355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	589	X	397	-0-	-192	-0-	38	1	359	3	Y	-0-					1
09	570	X	383	-0-	-187	-0-	38	1	345	3	Y	-0-					1
10	589	X	362	-0-	-227	-0-	36	1	325	3	Y	1					2
							1	9									
*11	450	X	430	-0-	-20	-0-	41	1	389	3	Y	-0-	1	1			1
*12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	651	N	443	-0-	-208	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
02	560	N	392	-0-	-168	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	33	1	417	2	N	-0-					-0-
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	31	1	400	2	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	415	-0-	-35	-0-	29	1	386	2	N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	35	1 2 9	590	2	Y	2	3	1			1
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	28	1 2 9	490	2	Y	2					3
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	34	1 3 9	592	2	Y	3	3	1			3
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	30	1 3 9	547	2	Y	3	3	1			3
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	17	1 2 9	309	2	Y	2	4	1			1
06	600	N	252	-0-	-348	-0-	16	1 1 9	235	2	Y	1					2
07	589	N	342	-0-	-247	-0-	20	1 1 9	321	2	Y	1	1	1			2
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	519	2	Y	3	4	1			1
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	371	2	Y	2					3
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	394	2	Y	2	4	1			1
*11	540	N	397	-0-	-143	-0-	24	1 2 9	371	2	Y	2	2	1			1
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	383	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	90	1 2 9	828	3	Y	2					3
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	80	1 1 9	728	3	Y	1	3	1			1
03	899	N	728	-0-	-171	-0-	67	1	661	3	Y	-0-					1
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	82	1 2 9	797	3	Y	2					3
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	832	3	Y	1					4
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	89	1	779	3	Y	-0-					4
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	88	1 7 9	795	3	Y	6	3	1	6	8	1
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	81	1 1 9	768	3	Y	1					2
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	80	1 1 9	719	3	Y	1					3
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	88	1 1 9	790	3	Y	1					4
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	848	3	Y	1	3	1			2
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	875	3	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	76	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	91	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	85	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	89	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	81	1	1145	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	81	1	1185	2	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	76	1	1088	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	546	-0-	-725	-0-	36	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	245	-0-	-468	-0-	108	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	128	1	395	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	98	1	321	3	Y	-0-					1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	637	3	Y	1					2
							1	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	147	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	105	1	132	3	Y	-0-					3
07	806	N	669	-0-	-137	-0-	150	1	517	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	171	1	737	3	Y	1					2
							1	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	153	1	567	3	Y	1					3
							1	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	158	1	581	3	Y	1					4
							1	9									
*11	870	N	694	-0-	-176	-0-	148	1	546	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	146	1	486	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 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	620	N	554	-0-	-66	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	55	1	744	2	N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	35	1	425	2	N	-0-					-0-
07	837	N	531	-0-	-306	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	493	-0-	-137	-0-	34	1	459	2	N	-0-					-0-
12	651	N	471	-0-	-180	-0-	32	1	439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	560	N	367	-0-	-193	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 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	620	N	610	-0-	-10	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	40	1	537	3	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	41	1	553	3	N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	38	1	517	2	N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	41	1	500	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	2	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	42	1	510	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	485	-0-	-55	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	402	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	420	N	121	-0-	-299	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-					1
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	-0-					1
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	3	Y	3					4
							3	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	113	1	1924	3	Y	5					9
							6	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	87	1	1761	3	Y	-0-					9
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	3	Y	-0-					9
12	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	85	1	1476	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. GAS LIFT(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	597	-0-	-23	-0-	49	1	547	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	42	1	485	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	31	1	374	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	34	1	408	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	26	1	309	3	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	24	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	298	-0-	-167	-0-	24	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	Y	1					1
							1	9									
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			Y	-0-					5
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					5
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					5
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					5
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					5
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					5
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					5
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					5
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					4
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			Y	-0-					4
*11	390	N	140	-0-	-250	-0-	140	3			Y	-0-					4
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,056 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 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	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	97	1	1471	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	98	1	1443	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	90	1	1403	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	90	1	1437	3	N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	3	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	90	1	1387	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	85	1	1372	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	86	1	1409	3	N	-0-					-0-
*11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	87	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	90	1	1362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	136	1	758	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	961	N	487	-0-	-474	-0-	72	1	412	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	130	1	661	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	133	1	663	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	131	1	638	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	133	1	623	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	123	1	647	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	118	1	625	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	121	1	639	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	119	1	636	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	121	1	614	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 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	651	N	635	-0-	-16	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	39	1	552	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	40	1	526	2	N	-0-					-0-
08	651	N	564	-0-	-87	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	37	1	529	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	82	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	35	1	527	2	N	-0-					-0-
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	37	1	514	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	562	-0-	-492	-0-	40	1	522	2	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	2	N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38		-0-		35	1 4 9	543	3	Y	4	4	1			3
02	532	N	526	-0-	-6		-0-		32	1 3 9	491	3	Y	3	4	1			2
03	589	N	474	-0-	-115		-0-		29	1 3 9	442	3	Y	3	2	1			3
04	588	N	588	-0-	-0-		-0-		38	1 4 9	546	3	Y	4	4	1			3
05	589	N	530	-0-	-59		-0-		34	1 3 9	493	3	Y	3	4	1			2
06	602	N	602	-0-	-0-		-0-		41	1 3 9	558	3	Y	3	2	1			3
07	620	N	599	-0-	-21		-0-		41	1 1 9	557	3	Y	1	1	1			3
08	630	N	630	-0-	-0-		-0-		33	1 4 9	593	3	Y	4	2	1			5
09	608	N	608	-0-	-0-		-0-		31	1 3 9	574	3	Y	3	4	1			4
10	604	N	604	-0-	-0-		-0-		31	1 4 9	569	3	Y	4	5	1			3
*11	600	N	594	-0-	-6		-0-		30	1 4 9	560	3	Y	4	3	1			4
12	620	N	579	-0-	-41		-0-		30	1 3 9	546	3	Y	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47		-0-		22	1 2 9	363	2	Y	2	2	1			1
02	392	N	255	-0-	-137		-0-		14	1 1 9	240	2	Y	1					2
03	372	N	355	-0-	-17		-0-		19	1 1 9	335	2	Y	1	1	1			2
04	360	N	332	-0-	-28		-0-		17	1 2 9	313	2	Y	2	2	1			2
05	341	N	341	-0-	-0-		-0-		18	1 2 9	321	2	Y	2	3	1			1
06	330	N	317	-0-	-13		-0-		20	1 1 9	296	2	Y	1					2
07	341	N	300	-0-	-41		-0-		17	1 1 9	282	2	Y	1	1	1			2
08	341	N	326	-0-	-15		-0-		19	1 2 9	305	2	Y	2	3	1			1
09	330	N	310	-0-	-20		-0-		18	1 1 9	291	2	Y	1					2
10	313	N	313	-0-	-0-		-0-		18	1 2 9	293	2	Y	2	3	1			1
*11	330	N	295	-0-	-35		-0-		18	1 1 9	276	2	Y	1	1	1			1
12	310	N	302	-0-	-8		-0-		18	1 1 9	283	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	948	3	N	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	32	1	784	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	38	1	907	3	N	-0-					-0-
04	960	N	690	-0-	-270	-0-	28	1	660	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	899	N	364	-0-	-535	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	31	1	695	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	680	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	654	-0-	-36	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	23	1	366	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					1
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	21	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	20	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					1
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					1
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					1
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					1
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					1
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13		-0-		35	1	571	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	560	N	505	-0-	-55		-0-		30	1	475	2	Y	-0-					1
03	589	N	491	-0-	-98		-0-		27	1	464	2	Y	-0-					1
04	600	N	473	-0-	-127		-0-		25	1	447	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	558	N	492	-0-	-66		-0-		26	1	466	2	Y	-0-					1
06	481	N	481	-0-	-0-		-0-		27	1	454	2	Y	-0-					1
07	496	N	484	-0-	-12		-0-		27	1	457	2	Y	-0-					1
08	502	N	502	-0-	-0-		-0-		28	1	474	2	Y	-0-					1
09	480	N	456	-0-	-24		-0-		24	1	432	2	Y	-0-					1
10	496	N	444	-0-	-52		-0-		25	1	419	2	Y	-0-					1
*11	682	N	682	-0-	-0-		-0-		38	1	643	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-		-0-		37	1	618	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

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	2046	N	1856	-0-	-190		-0-		123	1	1708	3	Y	23	47	1			8
									25	9									
02	1736	N	1660	-0-	-76		-0-		117	1	1522	3	Y	19					27
									21	9									
03	1922	N	1220	-0-	-702		-0-		84	1	1118	3	Y	16	23	1			20
									18	9									
04	1800	N	1215	-0-	-585		-0-		94	1	1104	3	Y	15	22	1			13
									17	9									
05	1829	N	1175	-0-	-654		-0-		88	1	1074	3	Y	12					25
									13	9									
06	1170	N	969	-0-	-201		-0-		74	1	884	3	Y	10	19	1			16
									11	9									
07	1271	N	898	-0-	-373		-0-		80	1	807	3	Y	10	15	1	2	8	9
									11	9									
08	1178	N	928	-0-	-250		-0-		79	1	838	3	Y	10	13	1	1	8	5
									11	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-		-0-		162	1	1868	3	Y	19					24
									21	9									
10	2779	N	2779	-0-	-0-		-0-		235	1	2502	3	Y	38	24	1			38
									42	9									
*11	2089	N	2089	-0-	-0-		-0-		171	1	1900	3	Y	16	40	1			14
									18	9									
12	2108	N	1993	-0-	-115		-0-		121	1	1853	3	Y	17					31
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

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	5	X	2	-0-	-3		-0-		2	3			N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5		-0-						N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-		-0-		8	3			N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					-0-
06	8	X	2	-0-	-6		-0-		2	3			N	-0-					-0-
07	8	X	1	-0-	-7		-0-		1	3			N	-0-					-0-
08	8	X	1	-0-	-7		-0-		1	3			N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					-0-
10	2	X	1	-0-	-1		-0-		1	3			N	-0-					-0-
*11	2	X	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1		-0-						N	-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
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	45	1	613	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	N	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	48	1	681	2	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	47	1	693	2	N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	51	1	670	2	N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	49	1	664	2	N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	44	1	629	2	N	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	673	-0-	-17	-0-	44	1	629	2	N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	44	1	628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,502 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	40	1	538	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	2	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	41	1	604	2	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	46	1	605	2	N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	45	1	605	2	N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	41	1	579	2	N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	624	-0-	-6	-0-	41	1	583	2	N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	134	1	730	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	837	N	673	-0-	-164	-0-	99	1	571	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	129	1	650	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	133	1	664	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	131	1	642	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	131	1	596	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	119	1	584	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	117	1	602	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	122	1	649	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	118	1	615	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	121	1	615	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	372	N	322	-0-	-50	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
02	336	N	46	-0-	-290	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	54	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	52	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	51	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	986	-0-	-130	-0-	50	1	936	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	52	1	961	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	50	1	899	3	N	-0-					-0-
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	51	1	894	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	829	-0-	-161	-0-	45	1	784	3	N	-0-					-0-
12	992	N	739	-0-	-253	-0-	42	1	697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,791 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 #: 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	N	-0-			-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	N	-0-			-0-
04	930	N	856	-0-	-74	-0-	42	1	814	3	N	-0-			-0-
05	961	N	676	-0-	-285	-0-	33	1	643	3	N	-0-			-0-
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	33	1	635	3	N	-0-			-0-
07	899	N	759	-0-	-140	-0-	38	1	721	3	N	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	N	-0-			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	-0-			-0-
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	30	1	533	3	N	-0-			-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-			-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,129 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	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	82	1	1272	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	58	1	1147	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	57	1	1115	3	N	-0-			-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	48	1	924	3	N	-0-			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1438	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	66	1	1244	3	N	-0-			-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1209	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1208	-0-	-292	-0-	63	1	1145	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	69	1	1221	3	N	-0-			-0-
*11	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	60	1	1047	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	68	1	1121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-			-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	27	1	518	3	N	-0-			-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	25	1	494	3	N	-0-			-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	26	1	495	3	N	-0-			-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	24	1	470	3	N	-0-			-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	25	1	476	3	N	-0-			-0-
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	25	1	466	3	N	-0-			-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	3	N	-0-			-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	25	1	447	3	N	-0-			-0-
*11	480	N	430	-0-	-50	-0-	23	1	407	3	N	-0-			-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	25	1	415	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	52	1	810	3	N	-0-					-0-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	38	1	743	3	N	-0-					-0-
03	899	N	767	-0-	-132	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	40	1	768	3	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	41	1	759	3	N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	43	1	773	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	154	-0-	-218	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	38	1	441	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	527	N	355	-0-	-172	-0-	27	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	527	N	267	-0-	-260	-0-	22	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	90	-0-	-344	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	256	-0-	-434	-0-	21	1	235	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	570	N	403	-0-	-167	-0-	32	1	370	3	Y	1					1
							1	9									
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	21	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	392	N	145	-0-	-247	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	130	-0-	-304	-0-		5	1	125	3	N	-0-					-0-
02	364	N	172	-0-	-192	-0-		7	1	165	3	N	-0-					-0-
03	248	N	81	-0-	-167	-0-		4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71	-0-		2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	186	N	33	-0-	-153	-0-		1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-		16	1	377	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-		16	1	347	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-		13	1	311	3	N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-		12	1	275	3	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-		15	1	337	3	N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-		16	1	327	3	N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-		15	1	311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	340	-0-	-218	-0-		33	1	306	3	Y	1					1
								1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-		47	1	421	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	372	N	221	-0-	-151	-0-		20	1	201	3	Y	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-		36	1	353	3	Y	1					2
								1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-		54	1	524	3	Y	-0-					2
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-		27	1	236	3	Y	-0-					2
07	403	N	288	-0-	-115	-0-		29	1	259	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	589	N	235	-0-	-354	-0-		22	1	212	3	Y	1					1
								1	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-		44	1	396	3	Y	1	1	8			1
								1	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-		56	1	503	3	Y	1					2
								1	9									
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-		49	1	460	3	Y	-0-	1	1			1
12	465	N	283	-0-	-182	-0-		28	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-		107	1	225	3	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-		96	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-		106	1	227	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-		103	1	233	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-		108	1	240	3	N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-		103	1	207	3	N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-		104	1	180	3	N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-		105	1	172	3	N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-		103	1	148	3	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-		103	1	154	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	253	-0-	-17	-0-		101	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-		104	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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: 793 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	24	1	449	3	Y	-0-	1	1			2
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	28	1	502	3	Y	1					3
							1	9									
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	465	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					3
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	25	1	424	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	3	Y	-0-					3
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	1					4
							1	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	-0-	1	1			3
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	1					4
							1	9									
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	15	1	240	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	615	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	33	1	547	3	Y	-0-					3
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	28	1	532	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	29	1	548	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	27	1	500	3	Y	1					4
							1	9									
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	32	1	532	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	34	1	540	3	Y	1					4
							1	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	1					5
							1	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	570	N	562	-0-	-8	-0-	31	1	530	3	Y	1					5
							1	9									
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	34	1	531	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	631	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	71	1	526	3	N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	63	1	497	3	N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	50	1	602	3	N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	49	1	578	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	N	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	56	1	548	3	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	571	3	N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	51	1	544	3	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	547	-0-	-53	-0-	51	1	496	3	N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	49	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	53	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	52	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	50	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	53	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	53	1	985	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	51	1	929	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	54	1	949	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	940	-0-	-50	-0-	51	1	889	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	55	1	908	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,499 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 #: 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	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 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	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	3	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	31	1	457	3	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	431	-0-	-19	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	33	1	513	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	474	-0-	-36	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					1
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					1
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					1
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					1
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	1					2
							1	9									
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					2
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	87	1	337	3	Y	-0-					4
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	79	1	293	3	Y	-0-					4
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	62	1	296	3	Y	-0-					4
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	84	1	294	3	Y	-0-					4
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	87	1	300	3	Y	-0-					4
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	84	1	281	3	Y	-0-					4
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	87	1	261	3	Y	-0-					4
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	3	Y	-0-					4
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	84	1	279	3	Y	-0-					3
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	87	1	290	3	Y	-0-					3
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	84	1	277	3	Y	-0-					3
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	87	1	281	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,473 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	30	1	706	3	N	-0-			-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	N	-0-			-0-
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	23	1	555	3	N	-0-			-0-
04	720	N	54	-0-	-666	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	3	N	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	74	1	1014	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	67	1	905	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	71	1	934	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	70	1	849	2	N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	107	1	1397	2	N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	132	1	1679	2	N	-0-			-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	94	1	1148	2	N	-0-			-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	93	1	1250	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	81	1	1120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	73	1	987	2	N	-0-			-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	88	1	1129	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	77	1	1099	2	N	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	77	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	84	1	1103	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	76	1	1020	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	66	1	937	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	75	1	1090	2	N	-0-			-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	1012	2	N	-0-			-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	72	1	1020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

01	868	N	588	-0-	-280	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-			-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	16	1	232	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-			-0-
*11	300	N	161	-0-	-139	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1341	-0-	-1170	-0-	50	1	1291	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	104	-0-	-2164	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	54	1	1163	3	N	-0-			-0-
04	1290	X	894	-0-	-396	-0-	42	1	852	3	N	-0-			-0-
05	1333	X	844	-0-	-489	-0-	35	1	809	3	N	-0-			-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	3	N	-0-			-0-
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	78	1	1716	3	N	-0-			-0-
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	67	1	1592	3	N	-0-			-0-
09	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	59	1	1369	3	N	-0-			-0-
10	1798	X	1407	-0-	-391	-0-	61	1	1346	3	N	-0-			-0-
*11	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	60	1	1207	3	N	-0-			-0-
12	1798	X	1230	-0-	-568	-0-	58	1	1172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	157	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	41	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	191	3	Y	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	110	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	32	1	346	3	N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	38	1	380	3	N	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	39	1	568	3	N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	43	1	570	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	485	-0-	-145	-0-	34	1	451	3	N	-0-					-0-
12	620	N	54	-0-	-566	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	354	-0-	-173	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	-0-					-0-
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 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 #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	33	1	326	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	3	N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	N	-0-					-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	31	1	727	3	N	-0-					-0-
04	840	N	680	-0-	-160	-0-	28	1	651	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	29	1	646	3	N	-0-					-0-
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	29	1	610	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	403	-0-	-257	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	N	1					1
							1	9									
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	1					2
							1	9									
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	2	Y	-0-	2	1			1
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	Y	1					2
							1	9									
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	65	1	1103	2	Y	1					3
							1	9									
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-	2	1			1
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	58	1	988	2	Y	1					2
							1	9									
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	63	1	1062	2	Y	-0-					2
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	63	1	1060	2	Y	-0-					2
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	54	1	948	2	Y	-0-					2
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	61	1	1001	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	57	1	960	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					1
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	14	1	253	3	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	3	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					1
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	214	3	Y	1					2
							1	9									
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					2
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					2
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	209	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	82	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	73	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	725	-0-	-415	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	60	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	902	-0-	-208	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	818	-0-	-298	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,796 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

	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	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					1
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					1
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					1
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	161	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					1
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					1
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					1
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	6					7
							7	9									
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	33	1	565	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1442	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	Y	7					10
							8	9									
07	1581	X	1224	-0-	-357	-0-	71	1	1147	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
08	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	74	1	1187	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
09	1590	X	743	-0-	-847	-0-	43	1	697	2	Y	3					5
							3	9									
10	1643	X	1162	-0-	-481	-0-	68	1	1086	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
*11	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	78	1	1224	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	1271	X	908	-0-	-363	-0-	54	1	851	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

01	620	N	567	-0-	-53	-0-	23	1	544	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	21	1	505	3	N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	535	-0-	-5	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

01	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291	2	N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	Y	7					11
							8	9									
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	92	1	1595	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1680	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	102	1	1845	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	102	1	1487	2	Y	7					11
							8	9									
07	2046	X	1569	-0-	-477	-0-	91	1	1470	2	Y	7	8	1			10
							8	9									
08	1953	X	1618	-0-	-335	-0-	95	1	1514	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
09	1890	X	1059	-0-	-831	-0-	61	1	994	2	Y	4					7
							4	9									
10	1953	X	1860	-0-	-93	-0-	109	1	1739	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
*11	1590	X	1210	-0-	-380	-0-	72	1	1131	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
12	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	69	1	1086	2	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

01	837	N	664	-0-	-173	-0-	43	1	621	2	N	-0-					-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	41	1	546	2	N	-0-					-0-
03	899	N	659	-0-	-240	-0-	48	1	611	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	38	1	557	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	2	N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	63	1	891	2	N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	-0-					-0-
*11	960	N	954	-0-	-6	-0-	63	1	891	2	N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	68	1	960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,104 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 #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

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	806	N	799	-0-	-7	-0-	45	1	750	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	39	1	675	2	Y	3					5
							3	9									
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	44	1	758	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	39	1	710	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	41	1	739	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	47	1	687	2	Y	3					5
							3	9									
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	41	1	666	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	44	1	708	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	42	1	680	2	Y	4					5
							4	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	692	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*11	720	N	644	-0-	-76	-0-	38	1	603	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	41	1	644	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. GAS LIFT(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	278	-0-	-156	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	11	-0-	-578	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	187	-0-	-383	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 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	3227	X	3128	-0-	-99	-0-	180	1 4 9	2944	2	Y	4	6	1	2	8	3
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	160	1 4 9	2556	2	Y	4	1	8			6
03	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	166	1 8 9	2828	2	Y	7	5	8			8
04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	148	1 14 9	2680	2	Y	13	6	1	12	8	3
05	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	148	1 1 9	2696	2	Y	1					4
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	159	1 1 9	2703	2	Y	1	1	8			4
07	3007	X	2117	-0-	-890	-0-	119	1 1 9	1997	2	Y	1					5
08	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	159	1 2 9	2683	2	Y	2	1	8			6
09	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	146	1	2570	2	Y	-0-					6
10	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	151	1 1 9	2500	2	Y	1					7
*11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	158	1 1 9	2653	2	Y	1	5	1			3
12	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	160	1	2653	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	102	1	963	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	85	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	111	1	1064	3	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	108	1 1 9	1008	3	Y	1	1	8			-0-
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	112	1	1029	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	111	1 1 9	996	3	Y	1	1	8			-0-
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	109	1	960	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	119	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	112	1 1 9	948	3	Y	1	1	8			-0-
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	113	1	926	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,829 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	434	N	210	-0-	-224	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					2
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					3
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	Y	1					4
							1	9									
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					4
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					4
09	600	N	372	-0-	-228	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					4
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					4
*11	420	N	402	-0-	-18	-0-	23	1	379	2	Y	-0-					4
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,881 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	496	N	15	-0-	-481	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	504	N	67	-0-	-437	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	15	N	-0-	-0-	-15	-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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	N	-0-					-0-
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	69	1	989	2	N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	434	-0-	-62	-0-	28	1	406	2	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	34	1	448	2	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	923	3	N	-0-			-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	58	1	788	2	N	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1041	3	N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	2	N	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	70	1	854	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	63	1	829	2	N	-0-			-0-
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	71	1	898	2	N	-0-			-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-			-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	N	-0-			-0-
*11	930	N	910	-0-	-20	-0-	63	1	847	2	N	-0-			-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	60	1	834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1656	-0-	-359	-0-	61	1	1595	3	N	-0-			-0-
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	N	-0-			-0-
03	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	76	1	1629	3	N	-0-			-0-
04	1740	X	1536	-0-	-204	-0-	72	1	1464	3	N	-0-			-0-
05	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	68	1	1574	3	N	-0-			-0-
06	1890	X	1572	-0-	-318	-0-	62	1	1510	3	N	-0-			-0-
07	1953	X	1634	-0-	-319	-0-	71	1	1563	3	N	-0-			-0-
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	72	1	1715	3	N	-0-			-0-
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	66	1	1535	3	N	-0-			-0-
10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	3	N	-0-			-0-
*11	1740	X	1625	-0-	-115	-0-	77	1	1548	3	N	-0-			-0-
12	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	80	1	1621	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-			-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-			-0-
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-			-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-			-0-
05	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-			-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-			-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
10	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			N	-0-			-0-
*11	720	N	250	-0-	-470	-0-	250	3			N	-0-			-0-
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	32	1	832	3	N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	30	1	711	3	N	-0-					-0-
03	744	N	522	-0-	-222	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	33	1	770	3	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	31	1	733	3	N	-0-					-0-
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	30	1	690	3	N	-0-					-0-
10	775	N	472	-0-	-303	-0-	20	1	452	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	34	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 11S RRCID -> 211163 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3622 - 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	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
BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	119	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	108	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	89	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	115	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	119	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	115	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	119	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	117	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	113	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	117	1	256	3	Y	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	114	1	249	3	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	121	1	277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 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 #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	10	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	203	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	196	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	187	2	Y	1					1
							1	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	30	1	402	2	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
10	620	N	399	-0-	-221	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	130	1	401	3	Y	2					2
							2	9									
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	108	1	265	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	105	1	428	3	Y	1					1
							1	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	141	1	554	3	Y	1					2
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	148	1	597	3	Y	1					3
							1	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	147	1	550	3	Y	-0-					3
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	147	1	544	3	Y	-0-	2	1			1
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	141	1	511	3	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	138	1	487	3	Y	-0-					2
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	134	1	424	3	Y	1					3
							1	9									
*11	630	N	458	-0-	-172	-0-	120	1	338	3	Y	-0-	2	1			1
12	651	N	481	-0-	-170	-0-	126	1	353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	509	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	23	1	471	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	22	1	466	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	20	1	410	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	19	1	397	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	510	N	411	-0-	-99	-0-	19	1	388	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	403	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	394	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	59	1	792	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	914	2	N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	N	-0-					-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	63	1	880	2	N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	68	1	888	2	N	-0-					-0-
08	992	N	604	-0-	-388	-0-	42	1	562	2	N	-0-					-0-
09	930	N	589	-0-	-341	-0-	39	1	550	2	N	-0-					-0-
10	961	N	621	-0-	-340	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	147	1	2274	3	N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	98	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	101	1	1966	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	102	1	1969	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	97	1	1874	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	102	1	1913	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	101	1	1874	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	100	1	1800	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	103	1	1832	3	N	-0-					-0-
*11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	99	1	1738	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	107	1	1753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	248	N	116	-0-	-132	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 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	651	N	451	-0-	-200	-0-	87	1	364	3	N	-0-					-0-
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	79	1	257	3	N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	62	1	314	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	87	1	471	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	87	1	523	3	N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	81	1	509	3	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	496	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	548	-0-	-52	-0-	84	1	464	3	N	-0-					-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	87	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	351	-0-	-21	-0-	118	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	109	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	88	1	222	3	Y	1					1
							1	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	115	1	239	3	Y	-0-					1
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	118	1	241	3	Y	1					2
							1	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	116	1	230	3	Y	-0-					2
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	3	Y	-0-	1	1			1
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	117	1	224	3	Y	-0-					1
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	114	1	217	3	Y	-0-					1
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	119	1	229	3	Y	1					2
							1	9									
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	116	1	240	3	Y	-0-	1	1			1
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	99	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	17	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	16	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					1
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					1
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	203	3	Y	1					1
							1	9									
*11	270	N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	N	244	-0-	-35	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	188	-0-	-22	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	19	1	244	2	N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	225	-0-	-15	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 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	558	N	536	-0-	-22	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					4
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					4
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	1					5
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					5
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					5
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					5
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					5
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					5
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	28	1	487	2	Y	-0-					5
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					5
*11	540	N	513	-0-	-27	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					5
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	46	1	416	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	744	N	417	-0-	-327	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					1
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	41	1	397	3	Y	1					2
							1	9									
05	527	N	219	-0-	-308	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					2
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					2
07	465	N	251	-0-	-214	-0-	25	1	226	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					1
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	Y	1					2
							1	9									
*11	480	N	414	-0-	-66	-0-	40	1	373	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	527	N	281	-0-	-246	-0-	28	1	253	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	961	N	884	-0-	-77	-0-	55	1	829	3	N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	55	1	813	3	N	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	3	N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	50	1	807	3	N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	49	1	776	3	N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	51	1	791	3	N	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	47	1	759	3	N	-0-					-0-
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	783	-0-	-27	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	49	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1471	-0-	-153	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	12	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	118	-0-	-254	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	1					1
							1	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	207	-0-	-183	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	197	3	Y	1					1
							1	9									
*11	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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: 5,738 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	372	N	192	-0-	-180	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	21	1	372	3	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	352	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					1
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					1
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					1
*11	450	N	435	-0-	-15	-0-	29	1	406	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	32	1	423	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	440	-0-	-56	-0-	93	1	347	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	90	1	331	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	319	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	90	1	371	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	93	1	349	3	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	93	1	402	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	93	1	377	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	443	-0-	-37	-0-	90	1	353	3	N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	93	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	55	-0-	-286	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	283	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	17	1	223	3	Y	1					1
							1	9									
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	849	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	703	3	N	-0-					-0-
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	57	1	737	3	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	785	3	N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	54	1	664	3	N	-0-					-0-
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	44	1	595	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	52	1	716	3	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	683	3	N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	527	N	457	-0-	-70	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	26	1	484	3	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	26	1	486	3	N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	462	-0-	-48	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	806	N	572	-0-	-234	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-					6
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					6
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					6
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					6
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					6
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					6
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					4
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					4
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	713	N	155	-0-	-558	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 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 #: 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

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	34	1	466	2	N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	36	1	438	2	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	35	1	458	2	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	37	1	449	2	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	33	1	451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	22	1	397	3	Y	1					1
							1	9									
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	25	1	404	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					1
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	24	1	368	3	Y	-0-					1
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	370	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	22	1	331	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					1
*11	360	N	337	-0-	-23	-0-	23	1	314	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	24	1	323	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2201	X	2000	-0-	-201	-0-	53	1	1947	3	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1801	-0-	-215	-0-	50	1	1751	3	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	53	1	1893	3	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1865	-0-	-295	-0-	54	1	1811	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1883	-0-	-194	-0-	51	1	1832	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1696	-0-	-254	-0-	45	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	44	1	1627	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	52	1	1749	3	Y	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1720	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	56	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	48	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	50	1	1815	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	941	-0-	-289	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	961	N	565	-0-	-396	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	520	-0-	-503	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	810	N	322	-0-	-488	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,963 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1059	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	887	-0-	-121	-0-	82	1	805	3	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	95	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	65	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	69	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	64	1	940	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	76	1	1017	3	N	-0-					-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	999	3	N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	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: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	26	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	25	1	400	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	24	1	389	3	Y	1					1
							1	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					1
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	418	3	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					1
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					1
*11	420	N	417	-0-	-3	-0-	28	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	394	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	142	1	380	3	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	70	1	185	3	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	256	1	1246	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	230	1	1523	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	218	1	1365	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	814	-0-	-626	-0-	118	1	696	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1203	-0-	-440	-0-	184	1	1019	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	198	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	233	1	1538	3	N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	232	1	1391	3	N	-0-					-0-
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	216	1	1157	3	N	-0-					-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	289	1	1990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	806	N	732	-0-	-74	-0-	41	1	690	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	36	1	642	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	44	1	711	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	40	1	653	3	Y	1					2
							1	9									
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	44	1	695	3	Y	-0-					2
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	-0-					2
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	1					1
							1	9									
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	47	1	699	3	Y	-0-					1
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	54	1	712	3	Y	1					2
							1	9									
*11	750	N	742	-0-	-8	-0-	50	1	691	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	53	1	714	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	720	N	155	-0-	-565	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	589	N	140	-0-	-449	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	383	-0-	-299	-0-	16	1	367	3	N	-0-					-0-
02	532	N	25	-0-	-507	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	470	-0-	-250	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	31	1	659	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	529	-0-	-153	-0-	114	1	415	3	N	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	109	1	456	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	127	1	594	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	119	1	543	3	N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	126	1	629	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	120	1	572	3	N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	122	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	123	1	559	3	N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	117	1	528	3	N	-0-					-0-
10	682	N	563	-0-	-119	-0-	114	1	449	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	404	-0-	-256	-0-	104	1	300	3	N	-0-					-0-
12	682	N	231	-0-	-451	-0-	96	1	135	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 #: 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	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	364	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	84	1	1277	3	N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	89	1	1309	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	80	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	79	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	79	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	81	1	1250	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	74	1	1204	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	73	1	1197	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	76	1	1172	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	80	1	1209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,839 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	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

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	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	101	1	1676	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1820	N	1719	-0-	-101	-0-	91	1	1625	3	Y	3					4
							3	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	110	1	1791	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	3					4
							3	9									
05	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	109	1	1719	3	Y	1					5
							1	9									
06	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	113	1	1713	3	Y	1					6
							1	9									
07	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	99	1	1524	3	Y	8	5	1	8	8	1
							9	9									
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	102	1	1656	3	Y	1					2
							1	9									
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	113	1	1663	3	Y	5	4	8			3
							6	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1665	3	Y	1					4
							1	9									
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	116	1	1597	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
12	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	120	1	1607	3	Y	4	2	8			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
10	372	N	257	-0-	-115	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	236	-0-	-64	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	825	-0-	-43	-0-	79	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	72	1	657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	65	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	754	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	730	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	81	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	83	1	747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	81	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	87	1	731	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	769	-0-	-41	-0-	81	1	686	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	82	1	670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	403	N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	322	-0-	-8	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	44	1	655	2	N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	45	1	629	2	N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	49	1	644	2	N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	48	1	644	2	N	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	43	1	606	2	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	43	1	630	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	626	-0-	-34	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	42	1	600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	214	1	612	3	N	-0-					-0-
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	186	1	435	3	N	-0-					-0-
03	806	N	510	-0-	-296	-0-	195	1	315	3	N	-0-					-0-
04	810	N	488	-0-	-322	-0-	188	1	300	3	N	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	194	1	325	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	189	1	318	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	194	1	320	3	N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	194	1	305	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	218	1	803	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	138	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	190	1	338	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	481	-0-	-573	-0-	193	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	403	N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	312	-0-	-184	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	13	1	233	3	Y	1					1
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	1					1
							1	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					1
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	23	1	352	3	Y	-0-					1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					1
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					1
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-	29	1	394	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	400	3	Y	3	2	8			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					1
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	34	1	310	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	31	1	311	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	1					2
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					2
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	349	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	3	Y	-0-					1
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					1
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	39	1	344	3	Y	1					2
							1	9									
*11	390	N	366	-0-	-24	-0-	35	1	331	3	Y	-0-	1	1			1
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	35	1	322	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	344	-0-	-160	-0-	18	1	325	3	Y	1					1
							1	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	1					1
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					1
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					1
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	23	1	350	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	22	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					1
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-
*11	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

01	434 N	425	-0-	-9	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	36	1	365	3	N	-0-					-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	24	1	345	3	N	-0-					-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-
*11	390 N	371	-0-	-19	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	768	-0-	-162	-0-	48	1	720	3	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	68	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	62	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	60	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	61	1	972	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	61	1	941	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	56	1	912	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	57	1	942	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	957	-0-	-3	-0-	58	1	899	3	N	-0-					-0-
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	60	1	903	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	58	1	838	2	N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	847	2	N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	58	1	810	2	N	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	63	1	824	2	N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	61	1	818	2	N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	54	1	767	2	N	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	54	1	785	2	N	-0-					-0-
*11	840	N	773	-0-	-67	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
12	837	N	734	-0-	-103	-0-	48	1	686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,202 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	527	N	498	-0-	-29	-0-	54	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	48	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	48	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	48	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	419	-0-	-31	-0-	46	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	51	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 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	465	N	126	-0-	-339	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	115	-0-	-164	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	433	-0-	-17	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	52	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 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	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	146	1	2205	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	2039	-0-	-89	-0-	128	1	1911	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	2274	-0-	-144	-0-	144	1	2130	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	2079	-0-	-261	-0-	125	1	1954	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2358	-0-	-60	-0-	139	1	2219	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	133	1	2101	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	2260	-0-	-3	-0-	134	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	139	1	2135	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	2144	-0-	-136	-0-	124	1	2020	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2150	-0-	-206	-0-	124	1	2026	3	N	-0-					-0-
*11	2220	X	2032	-0-	-188	-0-	124	1	1908	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	128	1	1939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,262 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1	1818	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	105	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1605	-0-	-285	-0-	96	1	1509	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	100	1	1609	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	107	1	1697	3	N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	105	1	1618	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	103	1	1671	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	103	1	1697	3	N	-0-					-0-
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1587	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	105	1	1587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 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	1302	X	1228	-0-	-74	-0-	76	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	3	N	-0-					-0-
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	3	N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	3	N	-0-					-0-
06	1350	X	1339	-0-	-11	-0-	80	1	1259	3	N	-0-					-0-
07	1395	X	1389	-0-	-6	-0-	82	1	1307	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1292	-0-	-103	-0-	79	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	1044	-0-	-306	-0-	61	1	983	3	N	-0-					-0-
10	1395	X	1163	-0-	-232	-0-	67	1	1096	3	N	-0-					-0-
*11	1350	X	105	-0-	-1245	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	97	1	1464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	279	N	257	-0-	-22	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 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	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 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	1395	N	1058	-0-	-337	-0-	60	1	996	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	3	Y	2					3
							2	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	3	Y	2					3
							2	9									
05	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	74	1	1173	3	Y	-0-					3
06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	74	1	1123	3	Y	1					4
							1	9									
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	75	1	1161	3	Y	2	4	1	1	8	1
							2	9									
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	69	1	1117	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	73	1	1071	3	Y	1					2
							1	9									
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	83	1	1081	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	73	1	1014	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	71	1	952	3	Y	3	1	8			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	67	1	1121	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1428	N	1091	-0-	-337	-0-	58	1	1031	3	Y	2					3
							2	9									
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	76	1	1234	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	63	1	1015	3	Y	1					2
							1	9									
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	66	1	1039	3	Y	1					3
							1	9									
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	53	1	799	3	Y	-0-					3
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	66	1	1023	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	64	1	1036	3	Y	-0-					1
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	960	3	Y	1					2
							1	9									
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	74	1	964	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1050	N	684	-0-	-366	-0-	46	1	638	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	1054	N	703	-0-	-351	-0-	49	1	653	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	682	N	544	-0-	-138	-0-	31	1	513	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	2					2
							2	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	Y	-0-					1
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	39	1	622	3	Y	1					2
							1	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					2
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	39	1	608	3	Y	3	2	1	3	8	-0-
							3	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	396	-0-	-234	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					1
10	651	N	333	-0-	-318	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					1
*11	630	N	260	-0-	-370	-0-	18	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	665	-0-	-141	-0-	38	1	626	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	35	1	634	3	N	6	4	8			2
							7	9									
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	43	1	695	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	3	N	-0-					1
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	42	1	665	3	N	1					2
							1	9									
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	44	1	669	3	N	-0-					2
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	N	3	2	1	3	8	-0-
							3	9									
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	40	1	659	3	N	1					1
							1	9									
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	45	1	669	3	N	-0-					1
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	51	1	674	3	N	1					2
							1	9									
*11	690	N	562	-0-	-128	-0-	38	1	524	3	N	-0-	2	1			-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	45	1	604	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	465	N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	3	N	-0-	1	1			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	1					1
							1	9									
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	3	N	-0-	1	1			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	23	1	367	3	N	-0-					1
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	23	1	348	3	N	-0-					1
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	24	1	362	3	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	22	1	324	3	N	1					1
							1	9									
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	25	1	328	3	N	-0-					1
*11	360	N	325	-0-	-35	-0-	22	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	310	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	16	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 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 #: 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	30	1	419	2	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	2	N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	30	1	433	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	438	-0-	-12	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	30	1	424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 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	775	N	728	-0-	-47	-0-	41	1	686	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	34	1	618	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	41	1	673	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	690	N	552	-0-	-138	-0-	32	1	520	3	Y	-0-					1
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	41	1	656	3	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	41	1	626	3	Y	-0-					2
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	39	1	636	3	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	41	1	602	3	Y	-0-					1
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	46	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
*11	660	N	613	-0-	-47	-0-	41	1	572	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	44	1	596	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	361	1	3860	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3355	-0-	-481	-0-	312	1	3043	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	336	1	3390	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3528	-0-	-582	-0-	222	1	3306	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3610	-0-	-606	-0-	212	1	3398	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3427	-0-	-653	-0-	193	1	3234	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	207	1	3244	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	212	1	3122	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3174	-0-	-366	-0-	204	1	2970	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	229	1	3051	3	N	-0-					-0-
*11	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	222	1	2927	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	240	1	3054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,549 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 #: 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
*11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 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	1023	N	841	-0-	-182	-0-	52	1	789	3	N	-0-			-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	51	1	767	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	58	1	857	3	N	-0-			-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	881	3	N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	3	N	-0-			-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	-0-			-0-
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	55	1	848	3	N	-0-			-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	49	1	796	3	N	-0-			-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	51	1	829	3	N	-0-			-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	3	N	-0-			-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	934	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	118	1	1788	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1136	-0-	-488	-0-	71	1	1065	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1043	-0-	-879	-0-	66	1	977	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	82	1	1285	3	N	-0-			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	3	N	-0-			-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	110	1	1734	3	N	-0-			-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1734	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	84	1	1291	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	117	1	1893	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	103	1	1688	3	N	-0-			-0-
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	104	1	1578	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	3	N	-0-			-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	45	1	673	3	N	-0-			-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	725	3	N	-0-			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	N	-0-			-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	45	1	721	3	N	-0-			-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	41	1	656	3	N	-0-			-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	42	1	661	3	N	-0-			-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	45	1	684	3	N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	3	N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	N	-0-			-0-
*11	720	N	186	-0-	-534	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
12	744	N	412	-0-	-332	-0-	26	1	386	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 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	744	N	662	-0-	-82	-0-	72	1	590	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	59	1	501	2	Y	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	61	1	527	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	56	1	497	2	Y	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	778	2	Y	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	Y	-0-			-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	83	1	649	2	Y	-0-			-0-
*11	780	N	678	-0-	-102	-0-	75	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	79	1	617	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	887	-0-	-353	-0-	54	1	833	3	N	-0-			-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	3	N	-0-			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	N	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	56	1	1089	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	57	1	1104	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	59	1	1114	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	56	1	1038	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	58	1	1046	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	976	-0-	-202	-0-	52	1	924	3	N	-0-			-0-
*11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	43	1	754	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	852	-0-	-295	-0-	49	1	803	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,047 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 #: 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	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	3	N	-0-			-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	3	N	-0-			-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	21	1	414	3	N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	3	N	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-			-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	22	1	398	3	N	-0-			-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	23	1	406	3	N	-0-			-0-
*11	450	N	329	-0-	-121	-0-	18	1	311	3	N	-0-			-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	24	1	387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,080 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	2	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	2	N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-			-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	18	1	260	2	N	-0-			-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	2	N	-0-			-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	2	N	-0-			-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-			-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	3	N	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	657	3	N	-0-			-0-
04	900	N	577	-0-	-323	-0-	36	1	541	3	N	-0-			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	N	-0-			-0-
06	690	N	415	-0-	-275	-0-	23	1	392	3	N	-0-			-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	158	1	2476	3	N	-0-			-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	128	1	1879	3	N	-0-			-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	3	N	-0-			-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	94	1	1256	3	N	-0-			-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	3	N	-0-			-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	731	-0-	-106	-0-	63	1	668	3	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	54	1	531	3	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	3	N	-0-					-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	662	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	42	1	620	3	N	-0-					-0-
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	40	1	587	3	N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	44	1	582	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	600	-0-	-30	-0-	42	1	558	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	45	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 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	465	N	414	-0-	-51	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	379	-0-	-41	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 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 "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	155	1	248	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	132	1	207	3	N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	155	1	227	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	145	1	251	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	147	1	244	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	144	1	268	3	N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	146	1	220	3	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	149	1	244	3	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	135	1	225	3	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	148	1	211	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	355	-0-	-35	-0-	144	1	211	3	N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	143	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	934	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
03	930	N	791	-0-	-139	-0-	39	1	752	3	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	58	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	48	1	849	3	N	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	45	1	794	3	N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	828	-0-	-42	-0-	50	1	778	3	N	-0-					-0-
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	49	1	733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					2
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					2
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	183	-0-	-437	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	786	3	Y	2					2
							2	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	36	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	36	1	542	3	Y	-0-					2
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	36	1	554	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	33	1	535	3	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	34	1	502	3	Y	-0-					1
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	39	1	507	3	Y	-0-					1
*11	540	N	523	-0-	-17	-0-	35	1	487	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	38	1	504	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	713	N	709	-0-	-4	-0-	43	1	666	3	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	35	1	673	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	28	1	524	3	N	-0-					-0-
08	713	N	449	-0-	-264	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
09	690	N	482	-0-	-208	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	332	-0-	-88	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	111	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1124	-0-	-108	-0-	104	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	112	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	76	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1212	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	68	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	68	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	74	1	988	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	71	1	931	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	75	1	960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1023	N	990	-0-	-33	-0-	61	1	929	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	67	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	61	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	62	1	986	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	63	1	968	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	57	1	924	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	57	1	937	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	951	-0-	-39	-0-	58	1	893	3	N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	973	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 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	682	N	654	-0-	-28	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	37	1	598	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	37	1	595	3	N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	38	1	581	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	35	1	571	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	563	-0-	-37	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	616	-0-	-252	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	3	N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	97	1	1431	3	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	3	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	3	N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	3	N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	85	1	1303	3	N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	3	N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	3	N	-0-					-0-
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1013	3	N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	319	-0-	-146	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	29	1	424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	480	N	447	-0-	-33	-0-	30	1	417	3	N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	39	1	574	3	N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	36	1	580	3	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	34	1	557	3	N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	563	-0-	-37	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	29	1	289	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	23	1	342	3	N	-0-					-0-
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	322	-0-	-38	-0-	23	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 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 #: 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	198	1	349	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	180	1	313	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	201	1	340	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	193	1	341	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	198	1	351	2	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	192	1	333	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	200	1	342	2	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	199	1	336	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	191	1	316	2	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	196	1	326	2	N	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	190	1	301	2	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	196	1	310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	53	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	49	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	51	1	995	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	49	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	52	1	963	3	N	-0-					-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	51	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	54	1	948	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	948	-0-	-42	-0-	51	1	897	3	N	-0-					-0-
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	56	1	923	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	60	1	907	3	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	824	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	62	1	914	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	57	1	920	3	N	-0-					-0-
06	930	N	288	-0-	-642	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	51	1	817	3	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1	966	3	N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	56	1	921	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	56	1	855	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	57	1	857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	300	3	Y	-0-					1
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	111	1	423	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	434	N	123	-0-	-311	-0-	57	1	66	3	Y	-0-					1
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	1					2
							1	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	115	1	434	3	Y	-0-					2
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	121	1	455	3	Y	-0-					2
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	125	1	489	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	107	1	345	3	Y	-0-					1
09	570	N	315	-0-	-255	-0-	93	1	221	3	Y	1					2
							1	9									
10	620	N	266	-0-	-354	-0-	90	1	176	3	Y	-0-					2
*11	450	N	191	-0-	-259	-0-	80	1	110	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	77	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	10	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	1					1
							1	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					1
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	1					1
							1	9									
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	50	1	751	3	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	50	1	805	3	N	-0-					-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
08	868	N	764	-0-	-104	-0-	47	1	717	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-					-0-
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	39	1	642	3	N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	50	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	124	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	121	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	125	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	130	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	133	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1125	2	Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	129	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	146	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	148	1	1161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	916	3	Y	2					3
							2	9									
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	55	1	885	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	53	1	852	3	Y	1					2
							1	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	3	Y	-0-					2
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	56	1	840	3	Y	1					3
							1	9									
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	56	1	863	3	Y	5	2	1	5	8	1
							6	9									
08	1023	N	848	-0-	-175	-0-	49	1	799	3	Y	-0-					1
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	975	3	Y	1					2
							1	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	74	1	970	3	Y	-0-					2
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	67	1	928	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	67	1	895	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	236	1	569	3	Y	2					3
							2	9									
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	209	1	469	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	169	1	445	3	Y	-0-					1
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	204	1	348	3	Y	1					2
							1	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	230	1	546	3	Y	1					3
							1	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	213	1	389	3	Y	-0-					3
07	744	X	685	-0-	-59	-0-	225	1	459	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	233	1	555	3	Y	1					2
							1	9									
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	236	1	603	3	Y	1					3
							1	9									
10	775	X	709	-0-	-66	-0-	228	1	480	3	Y	1					4
							1	9									
*11	750	X	365	-0-	-385	-0-	187	1	178	3	Y	-0-	3	1			1
12	868	X	377	-0-	-491	-0-	194	1	182	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	219	1	682	3	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	197	1	596	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	218	1	647	3	N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	210	1	654	3	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	214	1	645	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	209	1	642	3	N	37	37	8			-0-
							41	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	214	1	643	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	216	1	645	3	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	206	1	614	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	211	1	612	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	714	-0-	-96	-0-	202	1	512	3	N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	212	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					1
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					1
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					1
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	80	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1301	-0-	-15	-0-	90	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	90	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	85	1	1259	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	95	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	99	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	89	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	88	1	1282	2	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	81	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	83	1	1180	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	434	N	184	-0-	-250	-0-	17	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					1
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	Y	1					2
							1	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-					2
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	Y	-0-	1	1			1
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					1
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	Y	1					2
							1	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	3	Y	-0-					2
*11	450	N	439	-0-	-11	-0-	42	1	396	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	44	1	401	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	79	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1260	3	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	63	1	1227	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	62	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	65	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	57	1	1070	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	56	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	63	1	1110	3	N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	1162	3	N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	45	1	698	3	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	34	1	661	3	N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	33	1	645	3	N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	35	1	661	3	N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	35	1	650	3	N	-0-					-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	35	1	614	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	588	-0-	-72	-0-	32	1	556	3	N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	1					1
							1	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	992	N	941	-0-	-51	-0-	53	1	886	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	46	1	826	3	Y	1					2
							1	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	915	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	47	1	765	3	Y	1					2
							1	9									
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	49	1	777	3	Y	-0-					2
06	930	N	771	-0-	-159	-0-	48	1	722	3	Y	1					3
							1	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	Y	1					1
							1	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	Y	-0-					1
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	53	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
*11	870	N	730	-0-	-140	-0-	49	1	680	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	837	N	626	-0-	-211	-0-	43	1	582	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	37	1	663	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	930	N	727	-0-	-203	-0-	42	1	683	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1320	N	631	-0-	-689	-0-	37	1	594	3	Y	-0-					1
05	775	N	558	-0-	-217	-0-	33	1	524	3	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	506	-0-	-184	-0-	31	1	475	3	Y	-0-					2
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	31	1	481	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	494	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	3	Y	-0-					1
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	31	1	400	3	Y	-0-					1
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	573	3	Y	3	2	8			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	992	N	430	-0-	-562	-0-	191	1	239	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	351	-0-	-1189	-0-	124	1	227	3	N	-0-					-0-
03	744	N	306	-0-	-438	-0-	89	1	217	3	N	-0-					-0-
04	420	N	228	-0-	-192	-0-	62	1	166	3	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	254	1	1283	3	N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	237	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	182	1	573	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	362	-0-	-1188	-0-	128	1	234	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	192	-0-	-1188	-0-	28	1	164	3	N	-0-					-0-
10	744	N	264	-0-	-480	-0-	45	1	219	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	171	-0-	-189	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	2	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 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	496	N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	260	-0-	-160	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
12	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	3	Y	-0-					7
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	79	1	702	3	Y	-0-					7
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	62	1	711	3	Y	-0-					7
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	84	1	726	3	Y	-0-					7
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	87	1	754	3	Y	-0-					7
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	84	1	701	3	Y	-0-					7
07	868	X	733	-0-	-135	-0-	87	1	646	3	Y	-0-					7
08	837	X	785	-0-	-52	-0-	87	1	698	3	Y	-0-					7
09	810	X	773	-0-	-37	-0-	84	1	689	3	Y	-0-					7
10	837	X	794	-0-	-43	-0-	87	1	707	3	Y	-0-					7
*11	780	X	757	-0-	-23	-0-	84	1	673	3	Y	-0-					7
12	806	X	773	-0-	-33	-0-	87	1	686	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,477 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 #: 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	558	N	474	-0-	-84	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	310	-0-	-50	-0-	22	1	288	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 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	961	N	904	-0-	-57	-0-	55	1	849	3	N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	41	1	806	3	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	3	N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	N	-0-					-0-
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	45	1	867	3	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	833	3	N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	45	1	850	3	N	-0-					-0-
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	42	1	791	3	N	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	44	1	792	3	N	-0-					-0-
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	46	1	809	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	792	-0-	-18	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	48	1	785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	159	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	144	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	114	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	158	1	1109	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1302	N	993	-0-	-309	-0-	144	1	849	3	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	147	1	999	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	141	1	951	3	N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	139	1	946	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	136	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	140	1	830	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	137	1	867	3	N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	145	1	917	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	138	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	125	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	118	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	125	1	1732	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	136	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	132	1	1780	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	112	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	119	1	1733	2	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	113	1	1606	2	N	-0-					-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	118	1	1678	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	30	1	411	2	N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	28	1	337	2	N	-0-					-0-
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	24	1	299	2	N	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 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 #: 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	651	N	420	-0-	-231	-0-	36	1	384	3	N	-0-					-0-
02	532	N	344	-0-	-188	-0-	32	1	312	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	30	1	393	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	393	-0-	-27	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	25	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	163	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	165	-0-	-15	-0-	11	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1116	N	799	-0-	-317	-0-	45	1	752	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	49	1	881	3	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	59	1	965	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	854	3	Y	1					2
							1	9									
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	57	1	894	3	Y	-0-					2
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	57	1	863	3	Y	3	2	8			3
							3	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	888	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					1
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	68	1	887	3	Y	1					2
							1	9									
*11	960	N	898	-0-	-62	-0-	61	1	836	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	870	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1023	N	934	-0-	-89	-0-	58	1	876	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	53	1	844	3	N	-0-					-0-
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	53	1	809	3	N	-0-					-0-
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	50	1	809	3	N	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	50	1	814	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	770	-0-	-70	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	52	1	788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	464	-0-	-1	-0-	74	1	390	3	N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	57	1	300	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	66	1	328	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-					-0-
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	61	1	249	3	N	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	59	1	254	3	N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	61	1	218	3	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	62	1	227	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	61	1	227	3	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	62	1	237	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	151	1	594	3	Y	1					2
							1	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	140	1	552	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	116	1	540	3	Y	-0-					1
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	137	1	572	3	Y	2					3
							2	9									
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	140	1	520	3	Y	-0-					3
06	630	N	367	-0-	-263	-0-	113	1	254	3	Y	-0-					3
07	775	X	579	-0-	-196	-0-	136	1	442	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	172	1	799	3	Y	1					2
							1	9									
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	155	1	634	3	Y	1					3
							1	9									
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	154	1	601	3	Y	1					4
							1	9									
*11	930	X	705	-0-	-225	-0-	144	1	561	3	Y	-0-	3	1			1
12	961	X	600	-0-	-361	-0-	137	1	461	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	636	-0-	-77	-0-	32	1	604	3	N	-0-					-0-
02	672	N	311	-0-	-361	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	29	1	559	3	N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	34	1	562	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	3	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	3	N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	30	1	535	3	N	-0-					-0-
09	660	N	364	-0-	-296	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	333	-0-	-207	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 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	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1340	-0-	-648	-0-	65	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1398	-0-	-803	-0-	68	1	1330	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1295	-0-	-835	-0-	63	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	64	1	1232	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1228	-0-	-302	-0-	60	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	1245	-0-	-243	-0-	63	1	1181	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	62	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	1290	X	1142	-0-	-148	-0-	60	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	60	1	1064	3	N	-0-					-0-
*11	1230	X	1077	-0-	-153	-0-	58	1	1019	3	N	-0-					-0-
12	1240	X	1084	-0-	-156	-0-	62	1	1022	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	448	N	3	-0-	-445	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	829	3	Y	1					2
							1	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	Y	1					2
							1	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	914	3	Y	-0-					2
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	Y	1					3
							1	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	Y	-0-					1
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	65	1	965	3	Y	1					2
							1	9									
10	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	74	1	975	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	68	1	934	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	71	1	949	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
03	930	N	22	-0-	-908	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	390	N	82	-0-	-308	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	91	1	98	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	84	1	87	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	82	1	92	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	70	1	88	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	84	1	93	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	56	1	87	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	45	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	31	1	84	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	36	1	81	3	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 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 #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	2	N	-0-			-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-			-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	18	1	261	2	N	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	19	1	276	2	N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-			-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	3	N	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	741	3	N	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	908	3	N	-0-			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	N	-0-			-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	-0-			-0-
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	24	1	444	3	N	-0-			-0-
08	558	N	318	-0-	-240	-0-	17	1	301	3	N	-0-			-0-
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	14	1	243	3	N	-0-			-0-
10	465	N	207	-0-	-258	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
*11	300	N	145	-0-	-155	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
12	279	N	110	-0-	-169	-0-	7	1	103	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	N	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	N	-0-			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	68	1	880	2	N	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	N	-0-			-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	N	-0-			-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	64	1	888	2	N	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	921	2	N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	69	1	930	2	N	-0-			-0-
09	960	N	959	-0-	-1	-0-	63	1	896	2	N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	2	N	-0-			-0-
*11	960	N	911	-0-	-49	-0-	60	1	851	2	N	-0-			-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	64	1	907	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 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 #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	56	1	863	3	N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	41	1	789	3	N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	41	1	807	3	N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	42	1	805	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	42	1	791	3	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	43	1	761	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	688	-0-	-122	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
12	837	N	594	-0-	-243	-0-	34	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	71	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	82	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	89	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	79	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	63	1	870	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	75	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	855	-0-	-385	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	68	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	2	N	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	62	1	883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,763 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 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	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	39	1	516	2	N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	499	-0-	-11	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	33	1	474	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
02	896	N	540	-0-	-356	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	49	1	846	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	3	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
07	930	N	720	-0-	-210	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
08	806	N	550	-0-	-256	-0-	35	1	515	3	N	-0-					-0-
09	780	N	451	-0-	-329	-0-	29	1	422	3	N	-0-					-0-
10	713	N	440	-0-	-273	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	359	-0-	-181	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 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	434	N	277	-0-	-157	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	14	1	246	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	21	1	338	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	-0-					1
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	16	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	71	-0-	-109	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	2	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	2	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,377 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. "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	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	274	-0-	-26	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	247	-0-	-113	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
12	403	N	143	-0-	-260	-0-	6	1	136	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	N	-0-					-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	36	1	702	3	N	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
07	713	N	634	-0-	-79	-0-	32	1	602	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	3	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	479	-0-	-211	-0-	26	1	453	3	N	-0-					-0-
12	682	N	525	-0-	-157	-0-	30	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1118	-0-	-310	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	874	-0-	-707	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1025	-0-	-475	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,134 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	403	N	299	-0-	-104	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	107	-0-	-257	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	129	-0-	-150	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	33	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	33	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	49	-0-	-281	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	158	1	477	3	N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	143	1	448	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	159	1	504	3	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	154	1	499	3	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	161	1	526	3	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	160	1	522	3	N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	160	1	459	3	N	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	161	1	454	3	N	-0-					-0-
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	157	1	487	3	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	162	1	492	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	576	-0-	-24	-0-	155	1	421	3	N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	159	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	109	1	296	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	99	1	275	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	109	1	305	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	106	1	295	3	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	109	1	290	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	107	1	277	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	110	1	281	3	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	110	1	275	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	106	1	265	3	N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	109	1	269	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	350	-0-	-10	-0-	106	1	244	3	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	109	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 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 #: 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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	3	N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	3	N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	73	1	1415	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	83	1	1611	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	78	1	1514	3	N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	83	1	1540	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	79	1	1428	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	83	1	1467	3	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	80	1	1404	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	86	1	1420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	132	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	121	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	83	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	68	1	966	2	N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	179	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	180	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	165	1	2149	2	N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	149	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	129	1	1838	2	N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	126	1	1844	2	N	-0-					-0-
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1	1694	2	N	-0-					-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	121	1	1727	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	961	N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	43	1	841	3	N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	815	3	N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	42	1	816	3	N	-0-					-0-
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	43	1	802	3	N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	44	1	816	3	N	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	42	1	761	3	N	-0-					-0-
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	39	1	699	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	672	-0-	-168	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	29	1	568	3	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	30	1	537	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	477	-0-	-123	-0-	26	1	451	3	N	-0-					-0-
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	46	1	620	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	48	1	671	2	N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	53	1	687	2	N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	50	1	677	2	N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	45	1	644	2	N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	46	1	669	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	682	-0-	-8	-0-	45	1	637	2	N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	47	1	663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	129	1	1946	3	N	-0-			-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	112	1	1673	3	N	-0-			-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	124	1	1835	3	N	-0-			-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-			-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	3	N	-0-			-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	3	N	-0-			-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	3	N	-0-			-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	114	1	1756	3	N	-0-			-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	103	1	1669	3	N	-0-			-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	3	N	-0-			-0-
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1611	3	N	-0-			-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	107	1	1617	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-			-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-			-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-			-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	3	N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-
08	465	N	259	-0-	-206	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
10	310	N	45	-0-	-265	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
*11	240	N	34	-0-	-206	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	N	-0-			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	15	1	282	3	N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	18	1	335	3	N	-0-			-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	3	N	-0-			-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-
*11	330	N	308	-0-	-22	-0-	17	1	291	3	N	-0-			-0-
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	15	1	247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 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	1054	N	787	-0-	-267	-0-	81	1	706	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	3	N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	92	1	950	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	92	1	888	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	90	1	832	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87	-0-	92	1	844	3	N	-0-					-0-
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	92	1	825	3	N	-0-					-0-
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	90	1	790	3	N	-0-					-0-
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	92	1	777	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	890	-0-	-10	-0-	90	1	800	3	N	-0-					-0-
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	92	1	783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,136 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	36	1	704	3	N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	3	N	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	39	1	724	3	N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	38	1	695	3	N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	3	N	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	710	3	N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,051 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	775	N	706	-0-	-69	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	623	-0-	-7	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	40	1	598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 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	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	105	1	1587	3	N	-0-			-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	3	N	-0-			-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	117	1	1728	3	N	-0-			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	106	1	1696	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	102	1	1619	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	104	1	1654	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	104	1	1605	3	N	-0-			-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	100	1	1615	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	100	1	1645	3	N	-0-			-0-
*11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	97	1	1487	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	100	1	1515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,618 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	310	N	280	-0-	-30	-0-	24	1	256	3	N	-0-			-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	20	1	199	3	N	-0-			-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	3	N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-			-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	11	1	177	3	N	-0-			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-			-0-
*11	360	N	247	-0-	-113	-0-	17	1	230	3	N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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	961	N	927	-0-	-34	-0-	56	1	871	3	N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	40	1	782	3	N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	45	1	876	3	N	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	44	1	849	3	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	40	1	780	3	N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	46	1	858	3	N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	45	1	839	3	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	3	N	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	46	1	815	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	726	-0-	-144	-0-	39	1	687	3	N	-0-					-0-
12	868	N	611	-0-	-257	-0-	35	1	576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

01	744	N	485	-0-	-259	-0-	42	1	443	3	N	-0-					-0-
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	37	1	361	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	42	1	427	3	N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	33	1	434	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	443	-0-	-37	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 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	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	57	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	49	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	54	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	51	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	61	1	992	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	57	1	906	3	N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	887	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	906	-0-	-148	-0-	52	1	854	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	510	-0-	-420	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
12	961	N	239	-0-	-722	-0-	15	1	223	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	133	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	118	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	89	1	1320	3	N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	74	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	81	1	1266	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	88	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	82	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	101	1	1351	3	N	-0-					-0-
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	94	1	1241	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	96	1	1220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	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
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	868	N	847	-0-	-21	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	3	N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	37	1	717	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	38	1	731	3	N	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	39	1	723	3	N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	41	1	768	3	N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	38	1	683	3	N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	586	-0-	-194	-0-	32	1	554	3	N	-0-					-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	42	1	697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,147 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	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	221	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	728	3	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	31	1	592	3	N	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	32	1	600	3	N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	31	1	553	3	N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,554 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	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	47	1	916	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	46	1	902	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	949	-0-	-136	-0-	47	1	902	3	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	45	1	864	3	N	-0-					-0-
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	47	1	885	3	N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	47	1	881	3	N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	46	1	838	3	N	-0-					-0-
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	47	1	827	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	794	-0-	-106	-0-	43	1	751	3	N	-0-					-0-
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	47	1	775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	27	1	463	3	N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	29	1	423	3	N	-0-					-0-
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	402	-0-	-48	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	599	-0-	-83	-0-	34	1	565	3	Y	-0-		1	1		-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	28	1	495	3	Y	1					1
							1	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	1		2	1		-0-
							1	9									
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	30	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	25	1	400	3	Y	-0-					1
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	30	1	448	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	32	1	492	3	Y	-0-		2	1		-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					1
10	527	N	353	-0-	-174	-0-	25	1	328	3	Y	-0-					1
*11	450	N	360	-0-	-90	-0-	24	1	336	3	Y	-0-		1	1		-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	344	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1054	N	828	-0-	-226	-0-	205	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	515	-0-	-241	-0-	114	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	278	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	246	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	209	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	295	-0-	-815	-0-	127	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	401	-0-	-560	-0-	133	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	126	-0-	-401	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	97	-0-	-203	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	92	-0-	-311	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	75	-0-	-45	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	50	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	55	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	703	-0-	-413	-0-	36	1	667	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	894	-0-	-191	-0-	46	1	848	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	167	-0-	-883	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	3	N	-0-					-0-
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	72	1	1181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,491 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 #: 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	806	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	36	1	709	3	N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	39	1	755	3	N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	38	1	734	3	N	-0-					-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	39	1	733	3	N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	38	1	703	3	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	463	-0-	-257	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

01	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					1
*11	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	252	-0-	-108	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 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	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	52	1	1020	3	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	51	1	989	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	54	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	54	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	54	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	54	1	953	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	741	-0-	-279	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	53	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	961	3	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-					-0-
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	50	1	795	3	N	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	3	N	-0-					-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	53	1	853	3	N	-0-					-0-
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	839	-0-	-61	-0-	51	1	788	3	N	-0-					-0-
12	930	N	757	-0-	-173	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 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	496	N	491	-0-	-5	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-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
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	8	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	3	Y	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	820	-0-	-141	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-
02	840	N	605	-0-	-235	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
03	930	N	637	-0-	-293	-0-	31	1	606	3	N	-0-					-0-
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	3	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	872	-0-	-461	-0-	44	1	828	3	N	-0-					-0-
09	900	N	805	-0-	-95	-0-	42	1	763	3	N	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	44	1	774	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	670	-0-	-170	-0-	36	1	634	3	N	-0-					-0-
12	837	N	621	-0-	-216	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,528 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	N	-0-					-0-
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	62	1	793	2	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	54	1	754	2	N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	59	1	770	2	N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	53	1	751	2	N	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	50	1	732	2	N	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	763	2	N	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	49	1	692	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	3	N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	3	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
07	837	N	609	-0-	-228	-0-	31	1	578	3	N	-0-					-0-
08	775	N	580	-0-	-195	-0-	30	1	550	3	N	-0-					-0-
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	28	1	500	3	N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	479	-0-	-91	-0-	26	1	453	3	N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	43	1	841	3	N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	45	1	875	3	N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	41	1	785	3	N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	44	1	835	3	N	-0-					-0-
08	930	N	821	-0-	-109	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
10	868	N	755	-0-	-113	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	3	N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 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 #: 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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 RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-			-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	28	1	546	3	N	-0-			-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	27	1	518	3	N	-0-			-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	27	1	515	3	N	-0-			-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	26	1	503	3	N	-0-			-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	28	1	519	3	N	-0-			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-			-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	27	1	496	3	N	-0-			-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	28	1	503	3	N	-0-			-0-
*11	540	N	484	-0-	-56	-0-	26	1	458	3	N	-0-			-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	54	1	1045	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	51	1	992	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	52	1	1011	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	49	1	940	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	51	1	964	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	50	1	936	3	N	-0-			-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	50	1	901	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	53	1	936	3	N	-0-			-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	N	-0-			-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	56	1	915	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,296 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	837	N	684	-0-	-153	-0-	44	1	640	2	N	-0-			-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	38	1	508	2	N	-0-			-0-
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	31	1	395	2	N	-0-			-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	26	1	375	2	N	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	2	N	-0-			-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	90	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	51	1	681	2	N	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	N	-0-			-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	58	1	849	2	N	-0-			-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765	2	N	-0-			-0-
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	53	1	757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 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 #: 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	806	N	738	-0-	-68	-0-	45	1	693	3	N	-0-			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	N	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	3	N	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	3	N	-0-			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	47	1	901	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	999	-0-	-55	-0-	51	1	948	3	N	-0-			-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	49	1	910	3	N	-0-			-0-
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	45	1	809	3	N	-0-			-0-
10	992	N	838	-0-	-154	-0-	45	1	793	3	N	-0-			-0-
*11	930	N	257	-0-	-673	-0-	14	1	243	3	N	-0-			-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1256	3	N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	58	1	1137	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	56	1	1095	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	54	1	1048	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	49	1	951	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	52	1	980	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	51	1	949	3	N	-0-			-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	51	1	924	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	957	3	N	-0-			-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	N	-0-			-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,959 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	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	87	1	1357	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	N	-0-			-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	3	N	-0-			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	66	1	1278	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1249	-0-	-401	-0-	61	1	1188	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	65	1	1219	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	66	1	1223	3	N	-0-			-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	68	1	1221	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	3	N	-0-			-0-
*11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	64	1	1127	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	73	1	1203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 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	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	79	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	48	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	60	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	50	1	969	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	47	1	904	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	987	-0-	-253	-0-	50	1	937	3	N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	3	N	-0-					-0-
09	960	N	759	-0-	-201	-0-	40	1	719	3	N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	3	N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	1162	3	N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,143 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	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-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 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	775	N	751	-0-	-24	-0-	45	1	706	3	N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	34	1	660	3	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	32	1	626	3	N	-0-					-0-
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	32	1	620	3	N	-0-					-0-
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	34	1	634	3	N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	32	1	587	3	N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	33	1	589	3	N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	35	1	613	3	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,928 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	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	3	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	29	1	672	3	N	-0-					-0-
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	27	1	654	3	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	650	-0-	-40	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	30	1	603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,489 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. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 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	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	84	1	1528	3	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	3	N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	77	1	1458	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	81	1	1490	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	86	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	90	1	1459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	90	1	1426	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	84	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	86	1	1422	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	980	-0-	-490	-0-	60	1	920	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	92	1	1396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	44	1	650	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	886	2	N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	58	1	824	2	N	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	60	1	873	2	N	-0-					-0-
*11	900	N	832	-0-	-68	-0-	55	1	777	2	N	-0-					-0-
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	56	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	57	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	91	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	94	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	92	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	95	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	94	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	91	1	123	3	Y	-0-					1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	93	1	130	3	Y	-0-					1
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	92	1	131	3	Y	-0-					1
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	95	1	140	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	94	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	87	1	846	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	96	1	968	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	65	1	1045	3	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	70	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	68	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	77	1	1028	3	N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	3	N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	608	3	N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-
03	713	N	356	-0-	-357	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
04	630	N	427	-0-	-203	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 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 #: 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-			-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	N	-0-			-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	28	1	552	3	N	-0-			-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	27	1	522	3	N	-0-			-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	3	N	-0-			-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	27	1	515	3	N	-0-			-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	3	N	-0-			-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	3	N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	-0-			-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	N	-0-			-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	31	1	510	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	37	1	581	3	N	-0-			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	-0-			-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	N	-0-			-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	28	1	540	3	N	-0-			-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	27	1	526	3	N	-0-			-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	3	N	-0-			-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	28	1	526	3	N	-0-			-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	28	1	507	3	N	-0-			-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	29	1	512	3	N	-0-			-0-
*11	540	N	513	-0-	-27	-0-	28	1	485	3	N	-0-			-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	32	1	520	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	N	-0-			-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-			-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	22	1	421	3	N	-0-			-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	3	N	-0-			-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-			-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	22	1	396	3	N	-0-			-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	401	-0-	-19	-0-	22	1	379	3	N	-0-			-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 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 #: 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	95	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	106	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	102	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	126	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	152	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	172	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	148	1	1312	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	138	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	154	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*11	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	128	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	142	1	1114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	408	-0-	-584	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	96	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	99	1	883	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	102	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	98	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	447	-0-	-483	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	371	-0-	-590	-0-	42	1	329	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	374	-0-	-556	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	250	-0-	-215	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	764	-0-	-42	-0-	20	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	16	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	20	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	18	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	16	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	17	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	Y	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	19	1	681	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	90	-0-	-65	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-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
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	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	61	1	618	3	N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	42	1	618	3	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	44	1	644	3	N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	678	-0-	-12	-0-	48	1	630	3	N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	51	1	648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 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 #: 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-			-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	36	1	488	2	N	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	N	-0-			-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	39	1	556	2	N	-0-			-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	N	-0-			-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	39	1	544	2	N	-0-			-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	43	1	558	2	N	-0-			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	41	1	555	2	N	-0-			-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	N	-0-			-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-			-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	N	-0-			-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	37	1	390	3	N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-			-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	-0-			-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	23	1	380	3	N	-0-			-0-
07	496	N	382	-0-	-114	-0-	23	1	359	3	N	-0-			-0-
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	30	1	444	3	N	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-			-0-
*11	450	N	270	-0-	-180	-0-	19	1	251	3	N	-0-			-0-
12	465	N	247	-0-	-218	-0-	18	1	229	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	4	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	3	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-			-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-			-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 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 #: 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	37	1	610	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	17	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
03	806	N	437	-0-	-369	-0-	25	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	347	-0-	-283	-0-	20	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	-0-					1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	-0-					1
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	Y	1					1
							1	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	Y	-0-					1
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	1					2
							1	9									
*11	630	N	499	-0-	-131	-0-	34	1	465	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	43	1	580	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	522	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	203	-0-	-1141	-0-	199	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					-0-
*11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	25	1	466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	28	1	461	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	33	1	516	3	N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	449	-0-	-91	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	101	1	152	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	91	1	133	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	118	1	543	3	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	121	1	531	3	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	117	1	449	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	118	1	414	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	110	1	275	3	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	103	1	225	3	N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	105	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	100	1	159	3	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	102	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
*11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	133	1	320	3	N	-0-			-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	119	1	300	3	N	-0-			-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	103	1	324	3	N	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	3	N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	117	1	348	3	N	-0-			-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	109	1	259	3	N	-0-			-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	112	1	241	3	N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	129	1	448	3	N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	120	1	383	3	N	-0-			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	122	1	337	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	269	-0-	-301	-0-	71	1	198	3	N	-0-			-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	107	1	315	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	28	3	N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-			-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	-0-			-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	545	-0-	-13	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
03	806	N	362	-0-	-444	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	30	1	484	3	N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	176	1	585	3	N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	152	1	504	3	N	-0-					-0-
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	86	1	345	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	155	1	776	3	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	143	1	587	3	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	138	1	508	3	N	-0-					-0-
07	961	N	657	-0-	-304	-0-	146	1	510	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	173	1	851	3	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	146	1	594	3	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	156	1	608	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	554	-0-	-436	-0-	131	1	423	3	N	-0-					-0-
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	142	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	147	-0-	-101	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	508	-0-	-81	-0-	109	1	399	3	N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	101	1	420	3	N	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	111	1	450	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	552	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	3	N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	621	3	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	126	1	629	3	N	-0-					-0-
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	125	1	602	3	N	-0-					-0-
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	120	1	597	3	N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	124	1	611	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	673	-0-	-17	-0-	120	1	553	3	N	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	125	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	57	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	221	1	3341	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3245	-0-	-59	-0-	204	1	3041	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	224	1	3310	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	204	1	3205	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	214	1	3434	3	N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	210	1	3315	3	N	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	213	1	3395	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	219	1	3363	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	198	1	3217	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	197	1	3229	3	N	-0-					-0-
*11	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	202	1	3103	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	205	1	3104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,568 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 #: 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	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	222	-0-	-198	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	48	1	745	3	N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	37	1	715	3	N	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	35	1	655	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	35	1	646	3	N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	35	1	617	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	610	-0-	-50	-0-	33	1	577	3	N	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					8
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					8
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					8
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			Y	-0-					8
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					8
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					8
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					8
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					8
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					8
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					8
*11	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	3			Y	-0-					8
12	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,587 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 #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	45	1	701	3	N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	32	1	628	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	35	1	684	3	N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	35	1	675	3	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	728	-0-	-47	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	36	1	701	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	36	1	677	3	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	3	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	37	1	663	3	N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	690	-0-	-60	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	667	-0-	-46	-0-	41	1	626	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	3	N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	3	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	569	-0-	-61	-0-	35	1	534	3	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,874 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 #: 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
03	186	N	81	-0-	-105	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	37	-0-	-173	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	645	-0-	-161	-0-	55	1	590	3	N	-0-					-0-
02	728	N	552	-0-	-176	-0-	51	1	501	3	N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	58	1	582	3	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
08	651	N	339	-0-	-312	-0-	22	1	317	3	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	64	1	940	3	N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	3	N	-0-					-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	61	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 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 #: 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	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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
MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 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	2387	X	1431	-0-	-956	-0-	81	1	1348	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1680	X	819	-0-	-861	-0-	43	1	775	3	Y	1					2
							1	9									
03	1612	X	800	-0-	-812	-0-	46	1	752	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1560	X	1418	-0-	-142	-0-	82	1	1332	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
05	1612	X	1356	-0-	-256	-0-	81	1	1275	3	Y	-0-					3
06	1380	X	1267	-0-	-113	-0-	79	1	1187	3	Y	1					4
							1	9									
07	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	77	1	1189	3	Y	4	4	1	3	8	1
							4	9									
08	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	68	1	1111	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	74	1	1091	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	84	1	1107	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1184	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	3	Y	4	2	8			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	197	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	175	1	1493	2	Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	192	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	169	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	177	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1185	-0-	-555	-0-	127	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	203	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	176	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1667	-0-	-43	-0-	172	1	1494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	188	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*11	1830	X	1557	-0-	-273	-0-	172	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	183	1	1435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,982 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. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	37	1	609	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	35	1	586	3	N	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-	-127	-0-	30	1	494	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	461	-0-	-109	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	679	-0-	-158	-0-	49	1	622	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	41	1	515	3	N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	51	1	653	3	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	3	N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	968	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	70	1	963	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	66	1	884	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	68	1	861	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	854	-0-	-136	-0-	65	1	789	3	N	-0-					-0-
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	69	1	809	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	870	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	74	1	1023	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	76	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	71	1	974	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	59	1	810	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	63	1	844	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	74	1	949	3	N	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	3	N	-0-					-0-
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	66	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	47	1	610	2	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	43	1	612	2	N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	43	1	565	2	N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	38	1	536	2	N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	570	-0-	-30	-0-	37	1	533	2	N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	39	1	501	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	33	1	483	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	484	-0-	-26	-0-	32	1	452	2	N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

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	713	N	614	-0-	-99	-0-	35	1	579	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	33	1	590	3	Y	2					2
							2	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	-0-					1
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	41	1	620	3	Y	-0-					2
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	41	1	636	3	Y	3	2	1	3	8	-0-
							3	9									
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	37	1	599	3	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					1
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					1
*11	630	N	340	-0-	-290	-0-	23	1	316	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	558	N	305	-0-	-253	-0-	21	1	283	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,925 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 #: 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	3	N	-0-			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	3	N	-0-			-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	63	1	1235	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	66	1	1273	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	64	1	1234	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	67	1	1262	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	65	1	1219	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	65	1	1176	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	68	1	1205	3	N	-0-			-0-
*11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	64	1	1127	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	70	1	1155	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,500 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 784 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 #: 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	3	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	3	N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	40	1	776	3	N	-0-					-0-
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	39	1	746	3	N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	40	1	747	3	N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	768	-0-	-12	-0-	42	1	726	3	N	-0-					-0-
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	42	1	696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	125	1	1597	3	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	112	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	113	1	1459	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	109	1	1403	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	99	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1278	-0-	-252	-0-	97	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	96 1	1 9	1313	3	N	1	1	8			-0-
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	84	1	1158	3	N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1254	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	98	1	1249	3	N	-0-					-0-
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	102	1	1250	3	N	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	111	1	1303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	457	-0-	-380	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	672	N	364	-0-	-308	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 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	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	293	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	277	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	289	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	308	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	161	1	1439	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	969	-0-	-561	-0-	104	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	455	-0-	-1498	-0-	49	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	158	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	151	1	1312	2	Y	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	153	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	133	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	138	1	1084	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 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	930	N	913	-0-	-17	-0-	152	1	761	3	N	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	137	1	671	3	N	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	151	1	743	3	N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	143	1	680	3	N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	144	1	710	3	N	-0-					-0-
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	144	1	658	3	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	146	1	722	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	145	1	721	3	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	142	1	696	3	N	-0-					-0-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	146	1	677	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	794	-0-	-46	-0-	143	1	651	3	N	-0-					-0-
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	149	1	658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	179	-0-	-38	-0-	75	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	N	-0-					1
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	86	1	153	3	N	-0-					1
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	44	1	94	3	N	-0-					1
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	172	1	693	3	N	3	2	1			2
							3	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	185	1	555	3	N	2					4
							2	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	166	1	337	3	N	-0-					4
08	620	N	353	-0-	-267	-0-	139	1	214	3	N	-0-	4	1			-0-
09	600	N	222	-0-	-378	-0-	67	1	154	3	N	1					1
							1	9									
10	496	N	252	-0-	-244	-0-	94	1	158	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	330	N	69	-0-	-261	-0-	12	1	56	3	N	1					1
							1	9									
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	40	1	765	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	3	N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	41	1	761	3	N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	40	1	730	3	N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	43	1	752	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	741	-0-	-39	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	43	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 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	2387	N	63	-0-	-2324	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	438	-0-	-1018	-0-	151	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	88	-0-	-408	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	176	1	1879	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1623	-0-	-253	-0-	151	1	1472	3	N	-0-			-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	169	1	1704	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1829	-0-	-151	-0-	115	1	1714	3	N	-0-			-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	114	1	1819	3	N	-0-			-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	105	1	1769	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	111	1	1748	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	114	1	1683	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	83	1	1209	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	128	1	1708	3	N	-0-			-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	127	1	1676	3	N	-0-			-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1690	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	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-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	397	-0-	-6	-0-	88	1	309	3	N	-0-			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	80	1	299	3	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	327	3	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	86	1	325	3	N	-0-			-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	89	1	332	3	N	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	88	1	309	3	N	-0-			-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	90	1	315	3	N	-0-			-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	90	1	306	3	N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	86	1	293	3	N	-0-			-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	89	1	300	3	N	-0-			-0-
*11	390	N	344	-0-	-46	-0-	85	1	259	3	N	-0-			-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	88	1	267	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 RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
06	540	N	292	-0-	-248	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	392	-0-	-88	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
12	496	N	334	-0-	-162	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	16	1	292	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	191	1	844	3	N	4	8	1			4
							4	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	999	3	N	1					5
							1	9									
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	153	1	749	3	N	1					6
							1	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	231	1	946	3	N	1					7
							1	9									
05	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	236	1	972	3	N	4	8	1			3
							4	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	214	1	843	3	N	2					5
							2	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	233	1	1013	3	N	1					6
							1	9									
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	176	1	952	3	N	3	8	1			1
							3	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	172	1	957	3	N	4					5
							4	9									
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	181	1	869	3	N	5	8	1			2
							6	9									
*11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	176	1	853	3	N	3					5
							3	9									
12	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	186	1	818	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1023	N	982	-0-	-41	-0-	139	1	843	3	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	124	1	757	3	N	-0-					-0-
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	132	1	757	3	N	-0-					-0-
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	131	1	776	3	N	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	136	1	804	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	136	1	756	3	N	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	137	1	726	3	N	-0-					-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	142	1	787	3	N	-0-					-0-
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	133	1	714	3	N	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	135	1	706	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	747	-0-	-153	-0-	130	1	617	3	N	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	133	1	622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	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
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	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488 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	837	N	813	-0-	-24	-0-	131	1	682	3	N	-0-			-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	116	1	604	3	N	-0-			-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	128	1	674	3	N	-0-			-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	125	1	657	3	N	-0-			-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	129	1	656	3	N	-0-			-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	127	1	604	3	N	-0-			-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	131	1	612	3	N	-0-			-0-
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	130	1	581	3	N	-0-			-0-
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	123	1	538	3	N	-0-			-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	126	1	542	3	N	-0-			-0-
*11	690	N	614	-0-	-76	-0-	122	1	492	3	N	-0-			-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	126	1	501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	968	3	N	-0-			-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	N	-0-			-0-
05	651	N	512	-0-	-139	-0-	30	1	482	3	N	-0-			-0-
06	990	N	598	-0-	-392	-0-	36	1	562	3	N	-0-			-0-
07	837	N	529	-0-	-308	-0-	31	1	498	3	N	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	N	-0-			-0-
*11	750	N	704	-0-	-46	-0-	43	1	661	3	N	-0-			-0-
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	33	1	507	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,059 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 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	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	120	1	701	3	N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	131	1	744	3	N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	127	1	721	3	N	-0-					-0-
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	130	1	723	3	N	-0-					-0-
06	840	N	560	-0-	-280	-0-	50	1	510	3	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	136	1	802	3	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	744	3	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	129	1	706	3	N	-0-					-0-
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	134	1	721	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	801	-0-	-39	-0-	128	1	673	3	N	-0-					-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	134	1	679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	98	1	1481	3	N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	94	1	1391	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	81	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	86	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	83	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	83	1	1281	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	74	1	1199	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	77	1	1269	3	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	63	1	972	3	N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	82	1	1238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 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	1023	N	982	-0-	-41	-0-	59	1	923	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	3	N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	49	1	940	3	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	48	1	901	3	N	-0-					-0-
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	47	1	879	3	N	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	44	1	799	3	N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	50	1	889	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 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 #: 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	577	-0-	-105	-0-	37	1	540	3	N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	33	1	516	3	N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	17	1	267	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	278	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					1
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					1
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					1
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 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. 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	589	N	514	-0-	-75	-0-	27	1	487	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	343	-0-	-197	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
12	558	N	216	-0-	-342	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 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	961	N	813	-0-	-148	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	35	1	686	3	N	-0-					-0-
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	33	1	642	3	N	-0-					-0-
05	744	N	595	-0-	-149	-0-	29	1	566	3	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	782	3	N	-0-					-0-
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	725	-0-	-55	-0-	39	1	686	3	N	-0-					-0-
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	43	1	704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 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	837	N	704	-0-	-133	-0-	37	1	667	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	42	1	674	3	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	761	3	N	-0-					-0-
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	35	1	557	3	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	45	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	46	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	-0-	2	1			1
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	Y	9	7	8			3
							10	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1858	2	Y	1					4
							1	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	85	1	1534	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	75	1	1364	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	82	1	1396	2	Y	-0-					2
07	1953	X	1519	-0-	-434	-0-	85	1	1433	2	Y	1					3
							1	9									
08	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	94	1	1578	2	Y	-0-					3
09	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					3
10	1519	X	1513	-0-	-6	-0-	86	1	1426	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1620	X	1584	-0-	-36	-0-	89	1	1494	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1674	X	1587	-0-	-87	-0-	90	1	1497	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	103	1	1676	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	93	1	1481	2	Y	1					3
							1	9									
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	90	1	1540	2	Y	1					4
							1	9									
04	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	73	1	1321	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					2
06	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	75	1	1268	2	Y	-0-					2
07	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	77	1	1298	2	Y	1					3
							1	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	94	1	1581	2	Y	-0-					3
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	Y	-0-					3
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	89	1	1467	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	84	1	1406	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	86	1	1429	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-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	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

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-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,965 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	713	N	365	-0-	-348	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3		N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3		N	-0-			-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-			-0-
*11	570	N	59	-0-	-511	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 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	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3		N	-0-			-0-
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3		N	-0-			-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3		N	-0-			-0-
08	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3		N	-0-			-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3		N	-0-			-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,594 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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. GAS	(I) LIFT(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	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	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	136	-0-		-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-		-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 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. GAS	(I) LIFT(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-	20	1	325	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	309	-0-		-27	-0-	18	1	290	2	Y	1					1
								1	9									
03	341	N	336	-0-		-5	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					1
04	330	N	329	-0-		-1	-0-	17	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	252	-0-		-89	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-		-12	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-		-30	-0-	17	1	293	2	Y	1					1
								1	9									
08	316	N	316	-0-		-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					1
09	330	N	291	-0-		-39	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					1
10	310	N	307	-0-		-3	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					1
*11	301	N	301	-0-		-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	309	-0-		-1	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	48	N	48	-0-		-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-		-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-		-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-		-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-		-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-		-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 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	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	464	-0-	-559	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	682	N	142	-0-	-540	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	558	N	160	-0-	-398	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 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	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	211	1	888	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	177	1	761	3	N	-0-					-0-
03	961	N	156	-0-	-805	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	670	-0-	-380	-0-	190	1	480	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	211	1	666	3	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	204	1	755	3	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	211	1	814	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	211	1	812	3	N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	204	1	795	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	211	1	782	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	938	-0-	-52	-0-	204	1	734	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	211	1	777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,665 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	262	1	931	3	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	224	1	631	3	N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	259	1	918	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	253	1	936	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	249	1	711	3	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	237	1	540	3	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	240	1	484	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	239	1	443	3	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	229	1	417	3	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	236	1	428	3	N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	229	1	383	3	N	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	236	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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	1736	N	1206	-0-	-530	-0-	188	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	176	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	212	1	1514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	930	-0-	-750	-0-	54	1	876	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	11	-0-	-1601	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1085	-0-	-527	-0-	65	1	1019	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	3	N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	82	1	1364	3	N	-0-					-0-
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	3	N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	167	1	1072	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	170	1	963	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	1271	N	889	-0-	-382	-0-	129	1	759	3	Y	1					7
							1	9									
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	187	1	897	3	Y	1					8
							1	9									
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	183	1	839	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	172	1	802	3	Y	3					5
							3	9									
07	1271	X	905	-0-	-366	-0-	166	1	739	3	Y	-0-					5
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	142	1	982	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	138	1	1052	3	Y	5					6
							6	9									
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	144	1	916	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
*11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	143	1	943	3	Y	3					5
							3	9									
12	1240	X	998	-0-	-242	-0-	148	1	850	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 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-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

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 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	5	6	1						5
							6	9												
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1106	3	Y	5	4	8						6
							6	9												
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	3	Y	-0-								6
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	129	1	1189	3	Y	1								7
							1	9												
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	3	Y	4	8	1						3
							4	9												
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1115	3	Y	4								7
							4	9												
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	115	1	1163	3	Y	14	14	8						7
							15	9												
08	1550	N	932	-0-	-618	-0-	44	1	884	3	Y	4	9	1			1	8		1
							4	9												
09	1230	N	954	-0-	-276	-0-	42	1	908	3	Y	4								5
							4	9												
10	1302	N	711	-0-	-591	-0-	37	1	670	3	Y	4	7	1						2
							4	9												
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	941	3	Y	2								4
							2	9												
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	1								5
							1	9												

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	434	N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	11	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	10	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	10	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	10	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	9	1	333	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,474 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	620	N	590	-0-	-30	-0-	34	1	555	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					1
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	32	1	546	2	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	418	-0-	-152	-0-	22	1	396	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					1
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	756	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	-0-					1
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					1
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-	1	1			1
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,218 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. "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	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	58	1	953	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	57	1	910	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	57	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	58	1	999	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	63	1	989	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	61	1	954	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	62	1	910	3	N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	3	N	-0-					-0-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	3	N	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	992	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	12	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	13	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	12	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	12	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	11	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	12	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	13	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	3	Y	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	11	1	404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	705	-0-	-101	-0-	60	1	645	3	N	-0-					-0-
02	728	X	454	-0-	-274	-0-	42	1	412	3	N	-0-					-0-
03	682	X	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	3	N	-0-					-0-
04	690	X	477	-0-	-213	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
05	713	X	440	-0-	-273	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
06	690	X	501	-0-	-189	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
07	651	X	480	-0-	-171	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
08	651	X	444	-0-	-207	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	N	-0-					-0-
*11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	N	-0-					-0-
*12	586	X	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	352	-0-	-237	-0-	23	1	329	3	N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-			-0-
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-			-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	26	1	407	3	N	-0-			-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	23	1	336	3	N	-0-			-0-
09	420	N	194	-0-	-226	-0-	12	1	182	3	N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
*11	360	N	104	-0-	-256	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	271	1	3538	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3568	-0-	-100	-0-	247	1	3321	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	286	1	3368	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	314	1	3222	3	Y	-0-			-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	367	1	3611	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	332	1	3291	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	360	1	3382	3	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3613	-0-	-355	-0-	301	1	3312	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3591	-0-	-249	-0-	337	1	3254	3	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	249	1	3245	3	Y	-0-			-0-
*11	3630	X	2995	-0-	-635	-0-	242	1	2753	3	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	243	1	3253	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,099 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	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
06	870	N	563	-0-	-307	-0-	563	3			N	-0-			-0-
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3			N	-0-			-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
*11	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	3			N	-0-			-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	800	-0-	-68	-0-	52	1	745	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	868	N	639	-0-	-229	-0-	52	1	586	3	Y	1					4
							1	9									
03	837	N	349	-0-	-488	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					4
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	64	1	592	3	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	338	-0-	-375	-0-	33	1	304	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	312	-0-	-370	-0-	28	1	278	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	7	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1183	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	3	Y	5					8
							6	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86	1	1311	3	Y	1	1	8			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	811	3	N	-0-					-0-
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	3	N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	37	1	695	3	N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	48	1	769	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	3	N	-0-					-0-
08	899	N	772	-0-	-127	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	3	N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	3	N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	N	-0-					-0-
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	53	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	403	N	366	-0-	-37	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	18	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	222	-0-	-78	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

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	504	-0-	-23	-0-	23	1	469	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	21	1	432	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	19	1	396	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	19	1	415	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	19	1	398	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	376	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	368	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	20	1	385	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	357	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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 LIFT(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	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	758	-0-	-327	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	44	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	54	1	1051	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	47	1	899	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	51	1	957	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	49	1	914	3	N	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	46	1	840	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	50	1	884	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	698	-0-	-232	-0-	38	1	660	3	N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	51	1	840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	727	-0-	-17	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	33	1	546	3	N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	33	1	616	3	N	-0-					-0-
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	497	-0-	-73	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	151	1	1300	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1372	N	1290	-0-	-82	-0-	137	1	1147	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	113	1	1074	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	145	1	1158	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	147	1	1227	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	1140	N	42	-0-	-1098	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	81	1	960	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	170	1	1675	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	155	1	1367	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	151	1	1288	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*11	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	143	1	1154	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	146	1	1123	3	Y	6	9	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	40	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	986	-0-	-37	-0-	57	1	928	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	52	1	827	2	Y	1					2
							1	9									
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	53	1	912	2	Y	1					3
							1	9									
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	49	1	893	2	Y	-0-	2	1			1
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	49	1	897	2	Y	-0-					1
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					1
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	52	1	876	2	Y	1					2
							1	9									
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	53	1	887	2	Y	-0-					2
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	Y	-0-					2
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	72	1	1181	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	63	1	1063	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	65	1	1070	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49		-0-		21	1	425	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	420	N	383	-0-	-37		-0-		19	1	362	3	Y	2	1	1			2
									2	9									
03	434	N	375	-0-	-59		-0-		17	1	358	3	Y	-0-	1	1			1
04	420	N	401	-0-	-19		-0-		20	1	379	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	434	N	391	-0-	-43		-0-		18	1	372	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-		-0-		17	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
07	403	N	360	-0-	-43		-0-		18	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	403	N	341	-0-	-62		-0-		17	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	360	N	315	-0-	-45		-0-		16	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	372	N	317	-0-	-55		-0-		15	1	300	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*11	330	N	286	-0-	-44		-0-		14	1	270	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
12	341	N	280	-0-	-61		-0-		14	1	265	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1693	-0-	-74		-0-		120	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-		-0-		107	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1542	-0-	-256		-0-		121	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1586	-0-	-64		-0-		141	1	1444	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05	1705	N	1622	-0-	-83		-0-		150	1	1472	3	Y	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-		-0-		146	1	1444	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-		-0-		163	1	1534	3	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
08	1708	N	1708	-0-	-0-		-0-		142	1	1566	3	Y	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-		-0-		157	1	1515	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1551	-0-	-154		-0-		110	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*11	1650	N	1407	-0-	-243		-0-		114	1	1293	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1562	-0-	-174		-0-		108	1	1452	3	Y	2	2	8			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1046	-0-	-39		-0-		39	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13		-0-		38	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5		-0-		45	1	973	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	873	-0-	-147		-0-		41	1	832	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	16	-0-	-1038		-0-		1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	990	N	9	-0-	-981		-0-		9	3			N	-0-					-0-
07	899	N	47	-0-	-852		-0-		2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-		-0-		24	1	573	3	N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-		-0-		57	1	1341	3	N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-		-0-		57	1	1266	3	N	-0-					-0-
*11	1150	N	1150	-0-	-0-		-0-		54	1	1096	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1096	-0-	-237		-0-		52	1	1044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,512 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 #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

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	434	N	44	-0-		-390	-0-		3	1	41	2	N	-0-					-0-
02	336	N	78	-0-		-258	-0-		5	1	73	2	N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-		-118	-0-		5	1	63	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-		-0-	-0-		2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-		-56	-0-		2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-		-26	-0-		2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-		-23	-0-		1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-		-0-	-0-		24	1	327	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-		-0-	-0-		26	1	366	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-		-0-	-0-		14	1	205	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	97	-0-		-233	-0-		6	1	91	2	N	-0-					-0-
12	403	N	108	-0-		-295	-0-		7	1	101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	X	2190	-0-		-600	-0-		203	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2090	-0-		-346	-0-		200	1	1889	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	2573	X	2293	-0-		-280	-0-		225	1	2068	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2231	-0-		-49	-0-		215	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-		-0-	-0-		255	1	2387	2	Y	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-		-0-	-0-		252	1	2279	2	Y	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-		236	1	2256	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2563	-0-		-72	-0-		215	1	2348	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2415	-0-		-105	-0-		205	1	2210	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2399	-0-		-81	-0-		218	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*11	2490	N	1702	-0-		-788	-0-		151	1	1551	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1974	-0-		-537	-0-		165	1	1809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

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	1798	X	1707	-0-		-91	-0-		158	1	1549	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1574	-0-		-78	-0-		151	1	1423	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1708	-0-		-121	-0-		168	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1647	-0-		-123	-0-		159	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1749	X	1749	-0-		-0-	-0-		169	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1621	-0-		-59	-0-		162	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1640	-0-		-65	-0-		155	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1657	-0-		-79	-0-		139	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1595	-0-		-25	-0-		135	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-		150	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-		145	1	1481	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1574	-0-		-69	-0-		132	1	1440	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	83	1	223	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	75	1	208	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	83	1	232	3	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	80	1	212	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	83	1	225	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	81	1	205	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	84	1	216	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	85	1	223	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	81	1	208	3	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	83	1	205	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	264	-0-	-36	-0-	80	1	184	3	N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	83	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	X	327	-0-	-541	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	3	N	-0-					-0-
03	992	X	349	-0-	-643	-0-	17	1	317	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	960	X	597	-0-	-363	-0-	30	1	567	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	422	-0-	-1252	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
06	1620	X	378	-0-	-1242	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
07	1674	X	289	-0-	-1385	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
08	620	X	129	-0-	-491	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
09	600	X	72	-0-	-528	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-					-0-
*11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
*12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	31	1	816	3	N	-0-					-0-
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	25	1	595	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	32	1	781	3	N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	35	1	782	3	N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	33	1	780	3	N	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	32	1	739	3	N	-0-					-0-
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	635	-0-	-145	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	29	1	528	3	N	1					1
							1	9									
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	35	1	570	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	32	1	511	3	N	1					1
							1	9									
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	35	1	555	3	N	-0-					1
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	35	1	525	3	N	1					2
							1	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	3	2	1	3	8	-0-
							3	9									
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	34	1	553	3	N	1					1
							1	9									
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	35	1	520	3	N	-0-					1
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	41	1	534	3	N	-0-					1
*11	570	N	540	-0-	-30	-0-	36	1	503	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	27	1	364	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	1000	3	Y	3	2	1			3
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	852	3	Y	3	2	1			4
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	802	3	Y	2	3	1			3
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	950	3	Y	5	6	1			2
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	918	3	Y	3	5	1			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	135	1 4 9	879	3	Y	4	3	1			1
07	1147	N	966	-0-	-181	-0-	136	1 3 9	827	3	Y	3	3	1			1
08	1054	N	861	-0-	-193	-0-	130	1 2 9	729	3	Y	2	2	1			1
09	1020	N	776	-0-	-244	-0-	124	1 1 9	651	3	Y	1	2	1			-0-
10	961	N	700	-0-	-261	-0-	119	1 6 9	575	3	Y	5	4	1			1
*11	840	N	826	-0-	-14	-0-	126	1 4 9	696	3	Y	4	2	1			3
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	856	3	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	38	1	993	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	3	N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-
04	990	N	849	-0-	-141	-0-	40	1	809	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	36	1	845	3	N	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	33	1	800	3	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	35	1	830	3	N	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
10	930	N	710	-0-	-220	-0-	31	1	679	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	743	-0-	-97	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

01	651	N	600	-0-	-51	-0-	22	1	578	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	22	1	521	3	N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
08	558	N	375	-0-	-183	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
09	540	N	77	-0-	-463	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 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 #: 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
02	476	N	330	-0-	-146	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	36	1	506	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	37	1	492	2	N	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	33	1	481	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	485	-0-	-25	-0-	32	1	453	2	N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	118	1	482	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	108	1	496	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	118	1	553	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	110	1	496	3	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1	573	3	N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	114	1	520	3	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	117	1	525	3	N	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	119	1	530	3	N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	115	1	502	3	N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	117	1	523	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	593	-0-	-37	-0-	112	1	481	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	115	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	111	1	404	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	589	N	454	-0-	-135	-0-	87	1	363	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	117	1	386	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	113	1	377	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	353	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	117	1	327	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	102	1	216	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	110	1	363	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	113	1	372	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	109	1	355	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	112	1	351	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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	1405	-0-	-83	-0-	81	1	1322	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	73	1	1160	2	Y	1					3
							1	9									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	74	1	1264	2	Y	1					4
							1	9									
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	47	1	850	2	Y	-0-	3	1			1
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	139	1	2522	2	Y	1					2
							1	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	125	1	2130	2	Y	-0-					2
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	2	Y	1					3
							1	9									
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	138	1	2323	2	Y	1					4
							1	9									
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	113	1	1984	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	119	1	1961	2	Y	1					5
							1	9									
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	119	1	1996	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	120	1	1983	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

01	620	X	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	3	-0-	-389	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	189	1	342	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	170	1	307	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	200	1	606	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	192	1	553	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	203	1	653	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	186	1	385	3	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	189	1	330	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	188	1	298	3	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	183	1	294	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	189	1	302	3	N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	182	1	295	3	N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	187	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	558	N	512	-0-	-46	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
04	510	N	324	-0-	-186	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
05	496	N	290	-0-	-206	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	74	-0-	-422	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	105	1	1544	3	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	66	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	696	-0-	-504	-0-	41	1	655	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	882	-0-	-327	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	570	-0-	-546	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	37	1	594	3	N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	3	N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	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-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 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	403	N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	304	-0-	-26	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-		100	1 2 9	270	3	Y	2	2	1			1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-		91	1 2 9	242	3	Y	2	2	1			1
03	341	N	296	-0-	-45	-0-		63	1 2 9	231	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	360	N	358	-0-	-2	-0-		98	1 2 9	258	3	Y	2	2	1			1
05	372	N	348	-0-	-24	-0-		100	1 2 9	246	3	Y	2	2	1			1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-		97	1 1 9	219	3	Y	1	1	1			1
07	372	N	278	-0-	-94	-0-		87	1	191	3	Y	-0-					1
08	341	N	262	-0-	-79	-0-		91	1 2 9	169	3	Y	2	1	1	1	8	1
09	330	N	272	-0-	-58	-0-		91	1 1 9	180	3	Y	1	1	1			1
10	279	N	267	-0-	-12	-0-		94	1 2 9	171	3	Y	2	2	1			1
*11	240	N	235	-0-	-5	-0-		90	1 1 9	144	3	Y	1	1	1			1
12	279	N	230	-0-	-49	-0-		92	1 1 9	137	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-		119	1 1 9	525	3	Y	1	2	1			1
02	784	N	524	-0-	-260	-0-		105	1 2 9	417	3	Y	2	1	1			2
03	744	N	470	-0-	-274	-0-		84	1 2 9	384	3	Y	2	2	1			2
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-		120	1 2 9	559	3	Y	2	3	1			1
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-		133	1 3 9	810	3	Y	3	4	1			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-		127	1 3 9	718	3	Y	3	2	1			1
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-		130	1 2 9	709	3	Y	2	2	1			1
08	961	N	808	-0-	-153	-0-		128	1 2 9	678	3	Y	2	2	1			1
09	840	N	636	-0-	-204	-0-		117	1 1 9	518	3	Y	1	2	1			-0-
10	837	N	631	-0-	-206	-0-		118	1 4 9	509	3	Y	4	3	1			1
*11	780	N	532	-0-	-248	-0-		111	1 3 9	418	3	Y	3	2	1			2
12	651	N	522	-0-	-129	-0-		114	1 1 9	407	3	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	78	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	71	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	56	1	115	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	76	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	78	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	76	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	78	1	130	3	Y	-0-					1
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	75	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	73	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	75	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	72	1	96	3	Y	-0-					1
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	72	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	558	N	418	-0-	-140	-0-	25	1	390	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	22	1	331	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	19	1	291	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	17	1	244	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	13	1	190	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	11	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					1
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	92	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	3	N	-0-			-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	41	1	730	3	N	-0-			-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	33	1	643	3	N	-0-			-0-
04	900	N	673	-0-	-227	-0-	39	1	634	3	N	-0-			-0-
05	868	N	445	-0-	-423	-0-	23	1	422	3	N	-0-			-0-
06	660	N	284	-0-	-376	-0-	14	1	270	3	N	-0-			-0-
07	682	N	185	-0-	-497	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
08	434	N	143	-0-	-291	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
09	270	N	66	-0-	-204	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*11	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1176	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	69	1	1023	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	73	1	1071	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	67	1	1051	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	67	1	1075	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	65	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	65	1	1037	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	66	1	1019	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	63	1	1025	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	63	1	1028	3	N	-0-			-0-
*11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	63	1	966	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	64	1	967	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	102	1	1541	3	N	-0-			-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	88	1	1320	3	N	-0-			-0-
03	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	87	1	1287	3	N	-0-			-0-
04	1590	X	1301	-0-	-289	-0-	78	1	1223	3	N	-0-			-0-
05	1643	X	1583	-0-	-60	-0-	93	1	1490	3	N	-0-			-0-
06	1590	X	1490	-0-	-100	-0-	89	1	1401	3	N	-0-			-0-
07	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	88	1	1397	3	N	-0-			-0-
08	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	93	1	1432	3	N	-0-			-0-
09	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	85	1	1374	3	N	-0-			-0-
10	1581	X	1493	-0-	-88	-0-	86	1	1407	3	N	-0-			-0-
*11	1500	X	1456	-0-	-44	-0-	89	1	1367	3	N	-0-			-0-
12	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	89	1	1354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

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	1271	N	1241	-0-	-30	-0-		58	1 10 9	1173	3	Y	9	9	1			6
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-		54	1 9 9	1040	3	Y	8	9	1			5
03	1240	N	912	-0-	-328	-0-		45	1 6 9	861	3	Y	5	4	1	1	8	5
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		62	1 11 9	1143	3	Y	10	9	1			6
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-		61	1 9 9	1136	3	Y	8	9	1			5
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		64	1 4 9	1105	3	Y	4	4	1			5
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-		65	1 2 9	1122	3	Y	2	2	1			5
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-		44	1 10 9	1114	3	Y	9	5	1			9
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-		42	1 6 9	1078	3	Y	5	7	1			7
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-		41	1 8 9	1073	3	Y	7	9	1			5
*11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-		38	1 8 9	1015	3	Y	7	5	1			7
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-		40	1 8 9	1032	3	Y	7	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

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	1426	N	1314	-0-	-112	-0-		62	1 9 9	1243	3	Y	8	7	1			6
02	1288	N	1212	-0-	-76	-0-		58	1 37 9	1117	3	Y	34	19	1			21
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-		46	1 6 9	883	3	Y	5	18	1			8
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		66	1 12 9	1232	3	Y	11	12	1			7
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-		67	1 10 9	1253	3	Y	9	10	1			6
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		87	1 7 9	1506	3	Y	6	5	1			7
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		102	1 6 9	1750	3	Y	5	3	1	1	8	8
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		71	1 14 9	1800	3	Y	13	6	1	1	8	14
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-		67	1 9 9	1733	3	Y	8	11	1			11
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		59	1 11 9	1546	3	Y	10	14	1			7
*11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-		47	1 9 9	1250	3	Y	8	7	1			8
12	1550	N	1326	-0-	-224	-0-		49	1 10 9	1267	3	Y	9	9	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	775	N	770	-0-	-5	-0-	43	1	724	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	629	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	33	1	638	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	1					1
							1	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	Y	-0-					1
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	2					3
							2	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	838	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	808	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	53	1	769	3	Y	2					3
							2	9									
*11	870	N	810	-0-	-60	-0-	54	1	750	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	58	1	805	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	17	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	17	1	198	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	15	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
*11	240	N	232	-0-	-8	-0-	19	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	30	1	402	2	N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	27	1	382	2	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	395	-0-	-25	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 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	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	102	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	105	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	95	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	111	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	98	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	101	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	89	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	94	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	103	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	96	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	85	1	935	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	11	1	167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	43	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	85	1	1404	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	78	1	1238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	79	1	1337	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	73	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	79	1	1237	3	N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	83	1	1302	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	815	-0-	-487	-0-	52	1	763	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	65	1	952	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	82	1	1223	3	N	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	893	-0-	-161	-0-	60	1	832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	961	N	482	-0-	-479	-0-	150	1	332	3	N	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	135	1	292	3	N	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	149	1	311	3	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	146	1	333	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	149	1	306	3	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	145	1	275	3	N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	150	1	282	3	N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	149	1	268	3	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	143	1	246	3	N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	147	1	250	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	343	-0-	-47	-0-	141	1	202	3	N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	146	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 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	961	N	760	-0-	-201	-0-	51	1	709	3	N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	43	1	587	2	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	997	3	N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	51	1	697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	677	-0-	-373	-0-	52	1	625	2	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	734	2	N	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	57	1	725	2	N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	58	1	712	2	N	-0-					-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
12	775	N	549	-0-	-226	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	747	-0-	-59	-0-	43	1	703	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					1
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	40	1	685	2	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	215	-0-	-505	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	1					1
							1	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	86	1	1462	2	Y	-0-					1
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	Y	1					2
							1	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	2	Y	-0-					2
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	Y	-0-					2
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	1159	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	2	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	128	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	129	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	140	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	127	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	141	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	131	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	123	1	1175	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1457	N	1000	-0-	-457	-0-	84	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	106	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	124	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	119	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	106	1	1155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	837	N	408	-0-	-429	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	3	N	-0-					-0-
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	50	1	780	3	N	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	49	1	773	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	50	1	743	3	N	-0-					-0-
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	762	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	740	-0-	-130	-0-	50	1	690	3	N	-0-					-0-
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	49	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,747 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. "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	713	N	610	-0-	-103	-0-	32	1	578	3	N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	29	1	536	3	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	36	1	578	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	35	1	557	3	N	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	3	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	N	-0-					-0-
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	42	1	659	3	N	-0-					-0-
06	900	N	705	-0-	-195	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
07	961	N	738	-0-	-223	-0-	44	1	694	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	43	1	632	3	N	-0-					-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	648	-0-	-72	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	43	1	595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	510	-0-	-48	-0-	47	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	53	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	45	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	50	1	496	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	524	-0-	-16	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	43	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,362 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	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	115	1 3 9	1922	3	Y	3	5	1			1
02	2380	X	1849	-0-	-531	-0-	97	1 8 9	1744	3	Y	7	3	8			5
03	2635	X	1877	-0-	-758	-0-	109	1 2 9	1766	3	Y	2	6	1			1
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	122	1 4 9	1978	3	Y	4	1	8			4
05	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	124	1 1 9	1963	3	Y	1					5
06	1980	X	1639	-0-	-341	-0-	102	1 1 9	1536	3	Y	1					6
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	163	1 15 9	2519	3	Y	14	5	1	14	8	1
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	200	1 2 9	3262	3	Y	2					3
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	202	1 2 9	2975	3	Y	2					5
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	219	1 2 9	2873	3	Y	2					7
*11	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	193	1 4 9	2660	3	Y	4	10	1			1
12	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	197	1 6 9	2638	3	Y	5	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 29,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1147	N	901	-0-	-246	-0-	51	1 2 9	848	3	Y	2	2	1			1
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	51	1 1 9	913	3	Y	1					2
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	61	1 2 9	992	3	Y	2	3	1			1
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	920	3	Y	1					2
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	61	1 1 9	971	3	Y	1					3
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	63	1	947	3	Y	-0-					3
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	969	3	Y	6	3	1	5	8	1
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	58	1	952	3	Y	-0-					1
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	62	1 1 9	922	3	Y	1					2
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	72	1 1 9	949	3	Y	-0-					2
*11	990	N	974	-0-	-16	-0-	66	1 1 9	907	3	Y	1	3	1			-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	70	1 2 9	939	3	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	31	1	501	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					1
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					1
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	23	1	358	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	1					1
							1	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	-0-					1
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					1
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	651	N	466	-0-	-185	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
03	620	N	344	-0-	-276	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	39	1	576	3	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	38	1	553	3	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	576	-0-	-24	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	28	1	515	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	25	1	458	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
10	496	N	265	-0-	-231	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	65	-0-	-355	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	146	1	3781	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3554	-0-	-170	-0-	144	1	3409	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	172	1	3701	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	170	1	3476	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	142	1	3284	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3713	-0-	-97	-0-	148	1	3565	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	143	1	3162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3875	X	3467	-0-	-408	-0-	139	1	3327	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	144	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	150	1	3335	3	N	-0-					-0-
*11	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	159	1	3198	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	159	1	3216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	279	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	254	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	270	1	1217	2	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	273	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	272	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	112	-0-	-1328	-0-	31	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	50	-0-	-1531	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	62	-0-	-1457	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	101	1	764	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	90	1	643	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	78	1	690	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	100	1	736	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	99	1	724	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	94	1	575	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	99	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	99	1	717	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*11	750	N	733	-0-	-17	-0-	94	1	636	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	98	1	648	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
08	558	N	428	-0-	-130	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

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	1023	N	987	-0-	-36	-0-		60	1 7 9	920	3	Y	6	7	1			4
02	896	N	790	-0-	-106	-0-		48	1 8 9	734	3	Y	7	7	1	1	8	3
03	930	N	706	-0-	-224	-0-		43	1 4 9	659	3	Y	4	3	1			4
04	960	N	941	-0-	-19	-0-		60	1 9 9	872	3	Y	8	7	1			5
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-		58	1 7 9	836	3	Y	6	7	1			4
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-		60	1 3 9	818	3	Y	3	3	1			4
07	961	N	873	-0-	-88	-0-		60	1 2 9	811	3	Y	2	2	1			4
08	899	N	873	-0-	-26	-0-		46	1 6 9	821	3	Y	5	3	1			6
09	870	N	869	-0-	-1	-0-		45	1 4 9	820	3	Y	4	5	1			5
10	868	N	606	-0-	-262	-0-		31	1 4 9	571	3	Y	4	6	1			3
*11	840	N	640	-0-	-200	-0-		33	1 4 9	603	3	Y	4	3	1			4
12	899	N	279	-0-	-620	-0-		14	1 2 9	263	3	Y	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	514	-0-	-199	-0-		24	1 3 9	487	3	Y	3	4	1			2
02	532	N	457	-0-	-75	-0-		22	1 4 9	431	3	Y	4	4	1			2
03	558	N	461	-0-	-97	-0-		23	1 3 9	435	3	Y	3	2	1			3
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-		26	1 4 9	481	3	Y	4	4	1			3
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-		25	1 3 9	476	3	Y	3	4	1			2
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-		26	1 2 9	454	3	Y	2	2	1			2
07	527	N	474	-0-	-53	-0-		26	1 1 9	447	3	Y	1	1	1			2
08	496	N	467	-0-	-29	-0-		18	1 3 9	446	3	Y	3	2	1			3
09	480	N	449	-0-	-31	-0-		17	1 3 9	429	3	Y	3	3	1			3
10	465	N	454	-0-	-11	-0-		16	1 3 9	435	3	Y	3	4	1			2
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-		15	1 3 9	406	3	Y	3	2	1			3
12	465	N	425	-0-	-40	-0-		16	1 3 9	406	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	16	1 3 1 9	327	3	Y	1	1	1			1
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	14	1 3 1 9	275	3	Y	1	1	1			1
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	12	1 3 1 9	254	3	Y	1	1	1			1
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	16	1 3 2 9	296	3	Y	2	2	1			1
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1 3 1 9	292	3	Y	1	2	1			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1 3 1 9	266	3	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	14	1 3 1 9	265	3	Y	1	1	1			-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1 3 1 9	255	3	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1 3 1 9	238	3	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1 3 2 9	240	3	Y	2	2	1			-0-
*11	270	N	226	-0-	-44	-0-	11	1 3 2 9	213	3	Y	2	1	1			1
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1 3 1 9	211	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1 3 8 9	1081	3	Y	7	8	1			5
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9 9	944	3	Y	8	8	1			5
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	47	1 3 4 9	897	3	Y	4	4	1			5
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1 3 11 9	1044	3	Y	10	9	1			6
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	54	1 3 7 9	1013	3	Y	6	8	1			4
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1 3 6 9	982	3	Y	5	4	1			5
07	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	57	1 3 2 9	975	3	Y	2	2	1			5
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	36	1 3 7 9	924	3	Y	6	4	1			7
09	1050	N	676	-0-	-374	-0-	25	1 3 4 9	647	3	Y	4	6	1			5
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	28	1 3 4 9	744	3	Y	4	6	1			3
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1 3 8 9	1077	3	Y	7	3	1			7
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1 3 8 9	1052	3	Y	7	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

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	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					5
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					5
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					5
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					5
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					5
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					5
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					5
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					3
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	97	3	Y	1					4
							1	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

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-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					1
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	12	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1					1
							1	9									
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	382	-0-	-114	-0-	37	1	345	3	Y	-0-					1
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	32	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	26	1	252	3	Y	1					1
							1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					1
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	1					2
							1	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					2
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	3	Y	-0-	1	1			1
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	52	1	492	3	Y	-0-					1
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	Y	1					2
							1	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	3	Y	-0-					2
*11	540	N	516	-0-	-24	-0-	50	1	465	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	475	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

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	1204	N	1204	-0-	-0-		-0-		57	1	1139	3	Y	7	8	1			5
									8	9									
02	1008	N	958	-0-	-50		-0-		47	1	903	3	Y	7	8	1			4
									8	9									
03	1147	N	919	-0-	-228		-0-		45	1	863	3	Y	10	4	1	5	8	5
									11	9									
04	1170	N	988	-0-	-182		-0-		50	1	929	3	Y	8	8	1			5
									9	9									
05	1054	N	996	-0-	-58		-0-		50	1	939	3	Y	6	7	1			4
									7	9									
06	900	N	130	-0-	-770		-0-		7	1	122	3	Y	1	4	1			1
									1	9									
07	1023	N	441	-0-	-582		-0-		24	1	416	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-		-0-		50	1	1268	3	Y	9	1	1			9
									10	9									
09	1578	N	1578	-0-	-0-		-0-		58	1	1512	3	Y	7	7	1			9
									8	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-		-0-		51	1	1352	3	Y	9	12	1			6
									10	9									
*11	1290	N	1222	-0-	-68		-0-		44	1	1169	3	Y	8	6	1			8
									9	9									
12	1643	N	1269	-0-	-374		-0-		46	1	1213	3	Y	9	8	1	1	8	8
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

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	744	N	696	-0-	-48		-0-		42	1	650	3	Y	4	5	1			3
									4	9									
02	616	N	561	-0-	-55		-0-		34	1	523	3	Y	4	5	1			2
									4	9									
03	713	N	529	-0-	-184		-0-		32	1	494	3	Y	3	2	1			3
									3	9									
04	718	N	718	-0-	-0-		-0-		46	1	665	3	Y	6	5	1			4
									7	9									
05	679	N	679	-0-	-0-		-0-		44	1	631	3	Y	4	5	1			3
									4	9									
06	705	N	705	-0-	-0-		-0-		48	1	655	3	Y	2	2	1			3
									2	9									
07	744	N	704	-0-	-40		-0-		48	1	655	3	Y	1	1	1			3
									1	9									
08	714	N	714	-0-	-0-		-0-		37	1	671	3	Y	5	3	1			5
									6	9									
09	720	N	693	-0-	-27		-0-		36	1	654	3	Y	3	4	1			4
									3	9									
10	713	N	703	-0-	-10		-0-		36	1	661	3	Y	5	6	1			3
									6	9									
*11	690	N	667	-0-	-23		-0-		34	1	629	3	Y	4	3	1			4
									4	9									
12	713	N	648	-0-	-65		-0-		33	1	611	3	Y	4	4	1			4
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	930	N	264	-0-	-666	-0-	110	1	154	3	Y	-0-					1
02	812	N	203	-0-	-609	-0-	96	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	137	-0-	-297	-0-	73	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	90	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	98	1	52	3	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	80	1	41	3	Y	-0-					1
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	68	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	85	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	94	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	97	1	34	3	Y	1					1
							1	9									
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	91	1	38	3	Y	-0-					1
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	23	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-	1	1			1
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	33	1	518	2	Y	-0-					1
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	33	1	566	2	Y	1					2
							1	9									
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	31	1	557	2	Y	-0-	1	1			1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					1
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					1
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	2	Y	-0-					1
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					1
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	33	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
*11	570	N	563	-0-	-7	-0-	32	1	531	2	Y	-0-	1	1			1
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	419	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	19	1	369	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	18	1	344	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	375	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	15	1	281	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	14	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	234	-0-	-169	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					1
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	8	1	209	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	3	N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	44	1	838	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	674	-0-	-406	-0-	34	1	640	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	57	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	62	1	979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	56	1	931	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	56	1	932	3	N	-0-					-0-
*11	1020	N	679	-0-	-341	-0-	42	1	637	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	773	-0-	-250	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	67	1	1149	2	Y	5					8
							6	9									
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	75	1	1298	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	66	1	1217	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	70	1	1269	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	81	1	1178	2	Y	5					8
							6	9									
07	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	70	1	1139	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	77	1	1227	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	72	1	1171	2	Y	6					8
							7	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	74	1	1187	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	2	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	70	1	1163	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	60	1	1068	3	Y	2					3
							2	9									
03	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	67	1	1091	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	65	1	1056	3	Y	1					2
							1	9									
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	71	1	1130	3	Y	1					3
							1	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	75	1	1136	3	Y	1					4
							1	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1178	3	Y	-0-	3	1			1
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	69	1	1125	3	Y	-0-					1
09	1200	N	902	-0-	-298	-0-	57	1	844	3	Y	1					2
							1	9									
10	1240	N	418	-0-	-822	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					2
*11	1170	N	303	-0-	-867	-0-	20	1	283	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	930	N	564	-0-	-366	-0-	39	1	524	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

01	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1634	-0-	-74	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1747	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

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	941	-0-	-82	-0-	53	1 2 9	886	3	Y	2	2	1			1
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	47	1 1 9	839	3	Y	1					2
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	56	1 2 9	912	3	Y	2	3	1			1
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	52	1 1 9	838	3	Y	1					2
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	56	1	879	3	Y	-0-					2
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	57	1 1 9	855	3	Y	1					3
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	56	1 1 9	864	3	Y	1	3	1			1
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	52	1	850	3	Y	-0-					1
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	55	1	806	3	Y	-0-					1
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	62	1 1 9	814	3	Y	1					2
*11	870	N	835	-0-	-35	-0-	56	1 1 9	778	3	Y	1	3	1			-0-
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	60	1 1 9	801	3	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	955	3	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	54	1	913	3	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	941	3	N	2	2	8			-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	3	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	55	1	854	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	58	1	865	3	N	-0-					-0-
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	54	1	801	3	N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	56	1	828	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	822	-0-	-78	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	56	1 1 9	775	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1	352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1116	N	858	-0-	-258	-0-	84	1	772	3	N	2					3
							2	9									
02	896	N	525	-0-	-371	-0-	52	1	472	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	70	1	691	3	N	-0-					1
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	62	1	607	3	N	1					2
							1	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	N	1					3
							1	9									
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	72	1	629	3	N	-0-					3
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	3	N	-0-	2	1			1
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	726	3	N	1					2
							1	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	78	1	699	3	N	1					3
							1	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	726	3	N	1					4
							1	9									
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	94	1	884	3	N	-0-	3	1			1
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	140	1	1284	3	N	5	4	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	930	N	922	-0-	-8	-0-	51	1	867	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	1					4
							1	9									
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	37	1	712	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	49	1	847	3	Y	-0-					1
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	47	1	844	3	Y	-0-					1
06	720	N	469	-0-	-251	-0-	25	1	443	3	Y	1					2
							1	9									
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	24	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	3	Y	4					4
							4	9									
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	61	1	851	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	1					1
							1	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	830	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	718	3	Y	3					3
							3	9									
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	718	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	736	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-		77	1 6 9	1307	3	Y	5	7	1			4
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-		64	1 1 9	1116	3	Y	1					5
03	1426	N	1168	-0-	-258	-0-		58	1 1 9	1109	3	Y	1	5	1			1
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		78	1	1345	3	Y	-0-					1
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		76	1 1 9	1350	3	Y	1					2
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		68	1 3 9	1207	3	Y	3					5
07	1457	N	1312	-0-	-145	-0-		72	1 6 9	1234	3	Y	5	6	1			4
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-		73	1 4 9	1202	3	Y	4	6	1			2
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-		71	1 6 9	1190	3	Y	5	6	1			1
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-		80	1 4 9	1167	3	Y	4					5
*11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-		77	1 7 9	1078	3	Y	6	7	1			4
12	1302	N	973	-0-	-329	-0-		65	1 4 9	904	3	Y	4	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45	-0-		25	1 3 9	392	3	Y	3	3	1			2
02	392	N	375	-0-	-17	-0-		23	1 3 9	349	3	Y	3	3	1			2
03	434	N	119	-0-	-315	-0-		7	1 1 9	111	3	Y	1	2	1			1
04	420	N	129	-0-	-291	-0-		8	1 1 9	120	3	Y	1	1	1			1
05	403	N	100	-0-	-303	-0-		7	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
*11	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-		665	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-		569	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-		576	3			N	-0-					-0-
07	682	N	543	-0-	-139	-0-		543	3			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-		506	3			N	-0-					-0-
09	570	N	461	-0-	-109	-0-		461	3			N	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-		450	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	413	-0-	-67	-0-		413	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-		413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658 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. 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	713	N	612	-0-	-101	-0-	39	1	569	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	40	1	448	3	Y	-0-					3
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	84	1	778	3	Y	1					4
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	Y	2					3
							2	9									
07	899	N	591	-0-	-308	-0-	53	1	537	3	Y	1					4
							1	9									
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	23	1	454	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	660	N	466	-0-	-194	-0-	20	1	445	3	Y	1					2
							1	9									
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	24	1	424	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	Y	1					2
							1	9									
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	29	1	446	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	41	1	558	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	44	1	538	2	N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	43	1	562	2	N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	44	1	554	2	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	44	1	541	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	566	-0-	-4	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	38	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	162	1	794	3	N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	139	1	695	3	N	-0-					-0-
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	123	1	696	3	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	113	1	785	3	N	-0-					-0-
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	111	1	737	3	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	106	1	690	3	N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-		113	1 1 9	541	3	Y	1	2	1			1
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-		107	1 2 9	557	3	Y	2	1	1			2
03	651	N	498	-0-	-153	-0-		76	1 2 9	420	3	Y	2	2	1			2
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-		112	1 2 9	572	3	Y	2	3	1			1
05	744	N	603	-0-	-141	-0-		103	1 2 9	498	3	Y	2	3	1			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-		112	1 3 9	544	3	Y	3	2	1			1
07	713	N	638	-0-	-75	-0-		114	1 1 9	523	3	Y	1	2	1			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-		113	1 2 9	499	3	Y	2	1	1			1
09	660	N	566	-0-	-94	-0-		108	1 1 9	457	3	Y	1	2	1			-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-		109	1 4 9	444	3	Y	4	3	1			1
*11	600	N	498	-0-	-102	-0-		104	1 2 9	392	3	Y	2	2	1			1
12	589	N	477	-0-	-112	-0-		106	1 2 9	369	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-		17	1 1 9	344	3	Y	1	1	1			1
02	336	N	316	-0-	-20	-0-		15	1 1 9	300	3	Y	1	1	1			1
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-		16	1 1 9	332	3	Y	1	1	1			1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-		20	1 2 9	381	3	Y	2	2	1			1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-		20	1 1 9	406	3	Y	1	2	1			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-		20	1 1 9	394	3	Y	1	1	1			-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-		20	1 1 9	376	3	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-		20	1 1 9	392	3	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-		20	1 1 9	375	3	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-		17	1 2 9	342	3	Y	2	2	1			-0-
*11	390	N	332	-0-	-58	-0-		16	1 2 9	314	3	Y	2	1	1			1
12	403	N	266	-0-	-137	-0-		13	1 1 9	252	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	89	N	89	-0-	-0-		-0-		4	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	84	N	69	-0-	-15		-0-		3	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	93	N	78	-0-	-15		-0-		4	1	73	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	90	N	73	-0-	-17		-0-		4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	62	N	61	-0-	-1		-0-		3	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
06	90	N	20	-0-	-70		-0-		1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43		-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53		-0-		9	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12		-0-		1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-		-0-		2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-		-0-		4	1	97	3	Y	1					1
									1	9									
*12	121	N	121	-0-	-0-		-0-		4	1	116	3	Y	1	1	1			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1023	N	1022	-0-	-1		-0-		95	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-		-0-		89	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-		-0-		106	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-		-0-		99	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-		-0-		102	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25		-0-		102	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	992	-0-	-62		-0-		94	1	898	2	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-		-0-		90	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-		-0-		90	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-		-0-		96	1	960	2	Y	-0-					-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-		-0-		92	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1019	-0-	-66		-0-		85	1	934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	254	-0-	-16	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	13	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	13	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					1
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	542	-0-	-171	-0-	30	1	510	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					2
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	23	1	441	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					1
06	450	N	154	-0-	-296	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					1
07	527	N	90	-0-	-437	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 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	713	N	543	-0-	-170	-0-	35	1	506	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	33	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					3
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					3
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	41	1	418	3	Y	1					3
							1	9									
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	19	1	376	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	390	3	Y	2					2
							2	9									
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	22	1	392	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	1					2
							1	9									
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	26	1	399	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

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	1178	N	1059	-0-		-119	-0-	64	1 8 9	987	3	Y	7	7	1			5
02	952	N	926	-0-		-26	-0-	57	1 7 9	862	3	Y	6	7	1			4
03	1054	N	840	-0-		-214	-0-	51	1 6 9	783	3	Y	5	3	1	1	8	5
04	1020	N	964	-0-		-56	-0-	62	1 9 9	893	3	Y	8	8	1			5
05	1023	N	925	-0-		-98	-0-	60	1 7 9	858	3	Y	6	7	1			4
06	860	N	860	-0-		-0-	-0-	58	1 3 9	799	3	Y	3	3	1			4
07	992	N	854	-0-		-138	-0-	58	1 2 9	794	3	Y	2	2	1			4
08	944	N	944	-0-		-0-	-0-	49	1 7 9	888	3	Y	6	3	1			7
09	870	N	769	-0-		-101	-0-	39	1 4 9	726	3	Y	4	6	1			5
10	868	N	491	-0-		-377	-0-	25	1 3 9	463	3	Y	3	6	1			2
*11	900	N	564	-0-		-336	-0-	29	1 3 9	532	3	Y	3	2	1			3
*12	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	54	1 8 9	985	3	Y	7	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

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	713	N	666	-0-		-47	-0-	40	1 6 9	620	3	Y	5	5	1			3
02	646	N	646	-0-		-0-	-0-	40	1 6 9	600	3	Y	5	5	1			3
03	651	N	561	-0-		-90	-0-	34	1 2 9	525	3	Y	2	2	1			3
04	705	N	705	-0-		-0-	-0-	45	1 7 9	653	3	Y	6	5	1			4
05	713	N	684	-0-		-29	-0-	44	1 4 9	636	3	Y	4	5	1			3
06	673	N	673	-0-		-0-	-0-	46	1 2 9	625	3	Y	2	2	1			3
07	744	N	656	-0-		-88	-0-	45	1 1 9	610	3	Y	1	1	1			3
08	682	N	627	-0-		-55	-0-	33	1 6 9	588	3	Y	5	3	1			5
09	660	N	576	-0-		-84	-0-	30	1 3 9	543	3	Y	3	4	1			4
10	651	N	552	-0-		-99	-0-	28	1 3 9	521	3	Y	3	5	1			2
*11	600	N	511	-0-		-89	-0-	26	1 3 9	482	3	Y	3	2	1			3
12	589	N	524	-0-		-65	-0-	27	1 3 9	494	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1 1 9	265	3	Y	1	1	1			1
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	13	1 1 9	247	3	Y	1	1	1			1
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	9	1 1 9	181	3	Y	1	1	1			1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	265	3	Y	1	1	1			1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	272	3	Y	1	2	1			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	264	3	Y	1	1	1			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	269	3	Y	1	1	1			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	266	3	Y	1	1	1			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	257	3	Y	1	1	1			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	300	3	Y	2	2	1			-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	296	3	Y	2	1	1			1
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	322	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

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	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	59	1 3 9	1005	3	Y	3	5	1			3
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	54	1 1 9	938	3	Y	1					4
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	47	1 1 9	900	3	Y	1	4	1			1
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	3	Y	-0-					1
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	1060	3	Y	1					2
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	1010	3	Y	2					4
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	60	1 4 9	1033	3	Y	4	5	1			3
08	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	61	1 4 9	1003	3	Y	4	5	1			2
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	58	1 4 9	965	3	Y	4	5	1			1
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	60	1 3 9	876	3	Y	3					4
*11	1020	N	845	-0-	-175	-0-	56	1 4 9	785	3	Y	4	5	1			3
12	1054	N	809	-0-	-245	-0-	54	1 4 9	751	3	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	341	N	334	-0-	-7	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	35	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	33	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	33	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	300	-0-	-30	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	36	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	476	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	99	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	74	1	401	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	107	1	425	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	109	1	406	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	106	1	368	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	107	1	345	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	99	1	297	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	93	1	307	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	99	1	325	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	390	N	379	-0-	-11	-0-	95	1	283	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	97	1	273	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					5
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					5
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					5
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					5
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					5
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			Y	-0-					5
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					5
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					5
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					5
*11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					5
12	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,124 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 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-		110	1 9	339	3	Y	1	1	1			1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-		99	1 9	293	3	Y	1	1	1			1
03	403	N	230	-0-	-173	-0-		39	1 9	190	3	Y	1	1	1			1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-		108	2 9	344	3	Y	2	2	1			1
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-		108	1 9	311	3	Y	1	2	1			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-		104	1 9	283	3	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-		108	1 9	280	3	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-		107	1 9	272	3	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	281	-0-	-109	-0-		22	1 9	258	3	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-		13	2 9	260	3	Y	2	2	1			-0-
*11	360	N	266	-0-	-94	-0-		13	2 9	251	3	Y	2	1	1			1
12	279	N	266	-0-	-13	-0-		13	1 9	252	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 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	775	N	705	-0-	-70	-0-		43	4 9	658	3	Y	4	5	1			3
02	672	N	537	-0-	-135	-0-		33	4 9	500	3	Y	4	5	1			2
03	713	N	650	-0-	-63	-0-		40	4 9	606	3	Y	4	2	1			4
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-		45	7 9	650	3	Y	6	6	1			4
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-		43	4 9	621	3	Y	4	5	1			3
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-		44	2 9	604	3	Y	2	2	1			3
07	713	N	671	-0-	-42	-0-		46	1 9	624	3	Y	1	1	1			3
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-		36	6 9	649	3	Y	5	3	1			5
09	660	N	655	-0-	-5	-0-		34	3 9	618	3	Y	3	4	1			4
10	682	N	664	-0-	-18	-0-		34	4 9	626	3	Y	4	5	1			3
*11	660	N	647	-0-	-13	-0-		33	4 9	610	3	Y	4	3	1			4
12	682	N	537	-0-	-145	-0-		28	3 9	506	3	Y	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	198	1 9	609	3	Y	1					2
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	146	1 2 9	243	3	Y	2	3	1			1
03	589	N	285	-0-	-304	-0-	111	1	174	3	Y	-0-					1
04	720	N	402	-0-	-318	-0-	153	1	249	3	Y	-0-					1
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	243	1 1 9	1079	3	Y	1					2
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	167	1	344	3	Y	-0-					2
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	454	3	Y	1	2	1			1
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	271	1 1 9	1310	3	Y	1					2
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	264	1 2 9	1226	3	Y	2					4
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	273	1 2 9	1260	3	Y	2					6
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	247	1 1 9	1120	3	Y	1	5	1			2
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	238	1 4 9	969	3	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	220	1 2 9	807	3	Y	2					3
02	952	N	670	-0-	-282	-0-	174	1 1 9	495	3	Y	1	3	1			1
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	141	1 1 9	464	3	Y	-0-					1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	219	1 2 9	884	3	Y	2					3
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	236	1 1 9	1005	3	Y	1					4
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	489	3	Y	-0-					4
07	1147	N	699	-0-	-448	-0-	188	1 1 9	510	3	Y	1	4	1			1
08	1240	N	886	-0-	-354	-0-	204	1 1 9	681	3	Y	1					2
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	556	3	Y	1					3
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	553	3	Y	1					4
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	229	1 1 9	946	3	Y	1	3	1			2
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	239	1 3 9	974	3	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

01	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 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. 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		113	1 6 9	1135	3	Y	5					7
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-		98	1 4 9	1024	3	Y	4	9	1			2
03	1271	N	980	-0-	-291	-0-		58	1 4 9	918	3	Y	4					6
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-		70	1 4 9	1157	3	Y	4	9	1			1
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-		79	1 2 9	1132	3	Y	2					3
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		70	1 3 9	1071	3	Y	3					6
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-		71	1 4 9	1091	3	Y	4	2	8			8
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-		70	1 4 9	1067	3	Y	4	9	1	2	8	1
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-		69	1 3 9	1033	3	Y	3					4
10	1178	N	1032	-0-	-146	-0-		60	1 3 9	969	3	Y	3					7
*11	1110	N	948	-0-	-162	-0-		57	1 3 9	888	3	Y	3	9	1			1
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-		68	1 6 9	958	3	Y	5					6

TOTAL GAS PROD: 13,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-		60	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-		53	1 1 9	706	3	Y	1	1	8			-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-		63	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-		69	1 1 9	705	3	Y	1	1	8			-0-
05	837	N	792	-0-	-45	-0-		73	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-		70	1 1 9	696	3	Y	1	1	8			-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-		76	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-		68	1	751	3	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-		74	1	715	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-		55	1	717	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	723	-0-	-57	-0-		58	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-		54	1 2 9	718	3	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	1673	-0-	-1	-0-	94	1	1572	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	83	1	1430	2	Y	7					10
							8	9									
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	92	1	1586	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	82	1	1501	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
05	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	71	1	1288	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
06	1620	N	1137	-0-	-483	-0-	73	1	1058	2	Y	5					8
							6	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	117	1	1891	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	114	1	1815	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1684	2	Y	8					11
							9	9									
10	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	105	1	1686	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
*11	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	97	1	1527	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	107	1	1692	2	Y	7					12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

01	682	N	604	-0-	-78	-0-	56	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	62	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	60	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	53	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	52	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	57	1	572	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	597	-0-	-33	-0-	53	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	50	1	543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 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	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	129	1	2121	3	N	-0-					-0-
02	2184	X	1956	-0-	-228	-0-	116	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	122	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	120	1	2090	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2263	X	2242	-0-	-21	-0-	134	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	2190	X	2036	-0-	-154	-0-	122	1	1914	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	1782	-0-	-512	-0-	107	1	1673	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	2208	3	N	-0-					-0-
09	2220	X	2052	-0-	-168	-0-	131	1	1920	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	132	1	1955	3	N	-0-					-0-
*11	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	131	1	1791	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	131	1	1810	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	41	1	679	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	37	1	658	3	Y	2					2
							2	9									
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	39	1	627	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	698	3	Y	2					2
							2	9									
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	39	1	623	3	Y	-0-					2
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	39	1	586	3	Y	-0-					2
07	775	X	720	-0-	-55	-0-	44	1	676	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	X	705	-0-	-70	-0-	41	1	663	3	Y	1					1
							1	9									
09	750	X	664	-0-	-86	-0-	42	1	622	3	Y	-0-					1
10	713	X	666	-0-	-47	-0-	47	1	618	3	Y	1					2
							1	9									
*11	690	X	620	-0-	-70	-0-	42	1	578	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	713	X	626	-0-	-87	-0-	43	1	582	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	434	N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	373	-0-	-47	-0-	25	1	348	3	N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-	2	1			1
02	1064	N	1005	-0-	-59	-0-	59	1	945	2	Y	1					2
							1	9									
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	61	1	1040	2	Y	1					3
							1	9									
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-	2	1			1
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					1
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	59	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	60	1	1013	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					2
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	54	1	961	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	60	1	995	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	57	1	958	2	Y	-0-	2	1			1
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	620	N	454	-0-	-166	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	30	1	438	3	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-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
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	713	N	521	-0-	-192	-0-	43	1	477	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	33	1	383	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	441	-0-	-241	-0-	34	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	38	1	447	3	Y	1					1
							1	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	1					1
							1	9									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	1					1
							1	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	510	N	431	-0-	-79	-0-	35	1	395	3	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	26	1	308	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	403	N	311	-0-	-92	-0-	39	1	272	3	N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	37	1	270	3	N	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	27	1	215	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	30	1	294	3	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	27	1	290	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	275	-0-	-25	-0-	26	1	249	3	N	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	147	1	102	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	131	1	87	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	108	1	115	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	139	1	137	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	144	1	135	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	138	1	106	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	142	1	97	3	N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	141	1	90	3	N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	136	1	82	3	N	-0-					-0-
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	105	1	64	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	64	-0-	-146	-0-	18	1	46	3	N	-0-					-0-
12	217	N	72	-0-	-145	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					267
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	159	1			108
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	217	3	Y	2					110
							2	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	79	1	177	3	Y	13	13	8			110
							14	9									
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					110
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			Y	-0-					110
07	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			Y	-0-					110
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					110
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					110
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	105	3	147	9	Y	134	190	1			54
*11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-					54
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,525 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	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
*11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	773	3	N	-0-			-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	43	1	679	3	N	-0-			-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	3	N	-0-			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	N	-0-			-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	3	N	-0-			-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-			-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	48	1	755	3	N	-0-			-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	50	1	741	3	N	-0-			-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	46	1	679	3	N	-0-			-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	48	1	712	3	N	-0-			-0-
*11	780	N	684	-0-	-96	-0-	46	1	638	3	N	-0-			-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	47	1	648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-			-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	36	1	610	3	N	-0-			-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	34	1	591	3	N	-0-			-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	37	1	587	3	N	-0-			-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	28	1	446	3	N	-0-			-0-
07	651	N	412	-0-	-239	-0-	25	1	387	3	N	-0-			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	N	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	3	N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-
*11	630	N	522	-0-	-108	-0-	35	1	487	3	N	-0-			-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	33	1	460	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	45	1	737	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	1					2
							1	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					2
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	48	1	878	2	Y	-0-					1
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					1
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	53	1	885	2	Y	1					2
							1	9									
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	Y	-0-					2
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					2
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					2
*11	930	N	914	-0-	-16	-0-	51	1	862	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

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	867	-0-	-1	-0-	50	1	816	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	N	1					2
							1	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	2	N	1					3
							1	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	-0-	2	1			1
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	N	-0-					1
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	N	1					2
							1	9									
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	51	1	851	2	N	-0-					2
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	48	1	809	2	N	-0-					2
09	930	N	634	-0-	-296	-0-	34	1	600	2	N	-0-					2
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	2	N	1					3
							1	9									
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	N	-0-	2	1			1
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	526	-0-	-280	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	36	1	684	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	-0-					-0-
06	690	N	47	-0-	-643	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	404	-0-	-196	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	50	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	57	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	54	1	1259	3	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	59	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	54	1	1299	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	51	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	55	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	56	1	1125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	3	N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	140	1	2673	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
06	420	N	231	-0-	-189	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 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 #: 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	96	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	74	1	1444	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	71	1	1377	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	72	1	1396	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	69	1	1337	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	73	1	1365	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1085	-0-	-372	-0-	55	1	1030	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	53	1	963	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	951	-0-	-475	-0-	51	1	900	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	721	-0-	-329	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	584	-0-	-470	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2179	3	N	5					8
							6	9									
02	2268	N	2157	-0-	-111	-0-	214	1	1939	3	N	4	9	1			3
							4	9									
03	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	171	1	1691	3	N	1					4
							1	9									
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	223	1	2167	3	N	5					9
							6	9									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	238	1	2317	3	N	3	2	8			10
							3	9									
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	231	1	2022	3	N	1	1	8			10
							1	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	251	1	2274	3	N	4	9	1			5
							4	9									
08	2573	N	2249	-0-	-324	-0-	215	1	2033	3	N	1					6
							1	9									
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	243	1	2180	3	N	3					9
							3	9									
10	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	181	1	1620	3	N	2					11
							2	9									
*11	2190	N	1579	-0-	-611	-0-	152	1	1426	3	N	1	8	1			4
							1	9									
12	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	208	1	1907	3	N	6	8	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	589	N	517	-0-	-72	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	N	-0-					-0-
03	527	N	214	-0-	-313	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	520	-0-	-50	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	601	-0-	-81	-0-	126	1 3 9	472	3	N	3	4	1			3
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	120	1	407	3	N	-0-					3
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	101	1	382	3	N	-0-					3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	469	3	N	1					4
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	134	1 1 9	442	3	N	1	4	1			1
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	433	3	N	2					3
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	135	1	427	3	N	-0-					3
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	112	1 2 9	447	3	N	2	4	1			1
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	111	1 1 9	450	3	N	1					2
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	450	3	N	3	4	1			1
*11	540	N	524	-0-	-16	-0-	110	1 1 9	413	3	N	1					2
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	117	1 1 9	365	3	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1240	N	856	-0-	-384	-0-	142	1 4 9	710	3	Y	4	7	1			4
02	952	N	468	-0-	-484	-0-	115	1	353	3	Y	-0-					4
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	111	1	504	3	Y	-0-					4
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	151	1 1 9	567	3	Y	1					5
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	402	3	Y	1	5	1			1
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	487	3	Y	2					3
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	142	1	495	3	Y	-0-					3
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	83	1 1 9	288	3	Y	1	4	1			-0-
09	630	N	376	-0-	-254	-0-	102	1 1 9	273	3	Y	1					1
10	651	N	133	-0-	-518	-0-	44	1 1 9	88	3	Y	1	2	1			-0-
*11	360	N	126	-0-	-234	-0-	38	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	74	-0-	-329	-0-	13	1 1 9	60	3	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. 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	319	-0-	-22	-0-	15	1 9	303	3	Y	1	1	1			2
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1 9	267	3	Y	1	1	1			2
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1 9	302	3	Y	2	2	1			2
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1 9	289	3	Y	3	3	1			2
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1 9	295	3	Y	2	2	1			2
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1 9	284	3	Y	2	2	1			2
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1 9	287	3	Y	2	2	1			2
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1 9	286	3	Y	1	2	1			1
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1 9	278	3	Y	4	3	1			2
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1 9	283	3	Y	3	3	1			2
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1 9	271	3	Y	2	2	1			2
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1 9	280	3	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,899 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 #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-		80	1	806	3	Y	3					5
								3	9									
02	784	N	781	-0-	-3	-0-		68	1	710	3	Y	3	7	1			1
								3	9									
03	899	N	632	-0-	-267	-0-		38	1	591	3	Y	3					4
								3	9									
04	870	N	785	-0-	-85	-0-		45	1	737	3	Y	3	6	1			1
								3	9									
05	868	N	778	-0-	-90	-0-		51	1	726	3	Y	1					2
								1	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-		45	1	690	3	Y	2					4
								2	9									
07	806	N	758	-0-	-48	-0-		46	1	711	3	Y	1					5
								1	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-		50	1	774	3	Y	2	6	1			1
								2	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-		51	1	766	3	Y	2					3
								2	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-		48	1	766	3	Y	2					5
								2	9									
*11	810	N	727	-0-	-83	-0-		44	1	680	3	Y	3	7	1			1
								3	9									
12	837	N	803	-0-	-34	-0-		53	1	746	3	Y	4					5
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

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	2511	N	2408	-0-	-103	-0-		149	1	2259	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2194	-0-	-46	-0-		138	1	2056	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-		152	1	2246	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2317	-0-	-23	-0-		139	1	2178	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2340	-0-	-78	-0-		138	1	2202	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2252	-0-	-58	-0-		134	1	2118	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2360	-0-	-27	-0-		139	1	2220	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-		143	1	2200	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2089	-0-	-161	-0-		121	1	1968	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2074	-0-	-282	-0-		119	1	1955	3	N	-0-					-0-
*11	2280	N	2229	-0-	-51	-0-		136	1	2093	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2087	-0-	-83	-0-		129	1	1958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	620	3	Y	2	1	1			2
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	554	3	Y	2	2	1			2
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1 2 9	425	3	Y	2	2	1			2
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	29	1 2 9	550	3	Y	2	3	1			1
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	30	1 2 9	617	3	Y	2	3	1			-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	606	3	Y	3	2	1			1
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	609	3	Y	1	2	1			-0-
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	25	1 2 9	479	3	Y	2	1	1			1
09	630	N	412	-0-	-218	-0-	20	1	392	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	24	1 4 9	485	3	Y	4	3	1			1
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	556	3	Y	3	2	1			2
12	434	N	86	-0-	-348	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	992	N	916	-0-	-76	-0-	85	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	93	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	94	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	764	-0-	-197	-0-	72	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	831	-0-	-130	-0-	70	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	69	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	Y	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	183	1	359	3	N	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	163	1	324	3	N	-0-					-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	133	1	309	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	161	1	390	3	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	163	1	371	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	181	1	475	3	N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	176	1	472	3	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	165	1	395	3	N	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	177	1	428	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	542	-0-	-88	-0-	167	1	375	3	N	-0-					-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	162	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					1
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					1
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					1
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					1
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	19	1	386	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	384	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	18	1	373	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	377	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	18	1	362	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	19	1	353	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*11	390	N	369	-0-	-21	-0-	18	1	343	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	18	1	341	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		59	1	1201	3	Y	29	35	1			14
								32	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-		44	1	910	3	Y	21	17	1			18
								23	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-		41	1	781	3	Y	18	27	1			9
								20	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-		25	1	498	3	Y	11	14	1			6
								12	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		63	1	1342	3	Y	27	14	1			19
								30	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-		41	1	883	3	Y	18	25	1			12
								20	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-		38	1	798	3	Y	15	15	1	1	8	11
								17	9									
08	1426	N	691	-0-	-735	-0-		31	1	648	3	Y	11	16	1			6
								12	9									
09	930	N	498	-0-	-432	-0-		23	1	464	3	Y	10	11	1			5
								11	9									
10	868	N	482	-0-	-386	-0-		24	1	448	3	Y	9	9	1			5
								10	9									
*11	660	N	504	-0-	-156	-0-		25	1	468	3	Y	10	8	1			7
								11	9									
12	527	N	487	-0-	-40	-0-		24	1	455	3	Y	7	8	1	1	8	5
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-		76	1	538	3	N	-0-					-0-
02	588	N	518	-0-	-70	-0-		62	1	456	3	N	-0-					-0-
03	651	N	501	-0-	-150	-0-		56	1	445	3	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-		46	1	546	3	N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-		44	1	524	3	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-		43	1	457	3	N	-0-					-0-
07	620	N	3	-0-	-617	-0-		3	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-		23	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	391	-0-	-43	-0-	24	1	365	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	19	1	284	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	264	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	20	1	287	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	287	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	303	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	12	1	215	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	53	1	640	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	54	1	640	3	Y	1					1
							1	9									
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	59	1	667	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	Y	1					1
							1	9									
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	54	1	645	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	53	1	614	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	52	1	589	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	52	1	603	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	660	N	613	-0-	-47	-0-	49	1	562	3	Y	2					2
							2	9									
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	50	1	579	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	70	1	648	3	N	1					2
							1	9									
02	700	N	503	-0-	-197	-0-	50	1	451	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	744	N	336	-0-	-408	-0-	31	1	305	3	N	-0-					1
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	40	1	393	3	N	1					2
							1	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	114	1	1110	3	N	1					3
							1	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	724	3	N	-0-					3
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	82	1	744	3	N	-0-	2	1			1
08	1023	N	812	-0-	-211	-0-	78	1	733	3	N	1					2
							1	9									
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	77	1	696	3	N	1					3
							1	9									
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	79	1	708	3	N	1					4
							1	9									
*11	780	N	673	-0-	-107	-0-	65	1	608	3	N	-0-	3	1			1
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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)(L)	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-		136	1 4 9	551	3	Y	4	4	1			3
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-		125	1 3 9	517	3	Y	3	4	1			2
03	713	N	633	-0-	-80	-0-		105	1 3 9	525	3	Y	3	2	1			3
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-		138	1 6 9	601	3	Y	5	5	1			3
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-		141	1 6 9	608	3	Y	5	5	1			3
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-		139	1 2 9	574	3	Y	2	2	1			3
07	775	N	708	-0-	-67	-0-		142	1 1 9	565	3	Y	1	1	1			3
08	744	N	689	-0-	-55	-0-		131	1 4 9	554	3	Y	4	2	1	1	8	4
09	720	N	684	-0-	-36	-0-		127	1 3 9	554	3	Y	3	3	1			4
10	713	N	705	-0-	-8	-0-		130	1 4 9	571	3	Y	4	5	1			3
*11	660	N	640	-0-	-20	-0-		125	1 3 9	512	3	Y	3	3	1			3
12	713	N	582	-0-	-131	-0-		126	1 4 9	452	3	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	611	-0-	-350	-0-		60	1 1 9	550	3	N	1					2
02	840	N	592	-0-	-248	-0-		59	1 1 9	532	3	N	1	2	1			1
03	589	N	573	-0-	-16	-0-		53	1	520	3	N	-0-					1
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-		57	1 1 9	556	3	N	1					2
05	651	N	632	-0-	-19	-0-		59	1	573	3	N	-0-					2
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-		80	1 1 9	697	3	N	1	1	8			2
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-		78	1 1 9	703	3	N	1	2	1			1
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-		68	1 1 9	646	3	N	1					2
09	780	N	699	-0-	-81	-0-		70	1 1 9	628	3	N	1					3
10	775	N	718	-0-	-57	-0-		72	1 1 9	645	3	N	1					4
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-		77	1	725	3	N	-0-	3	1			1
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-		81	1 4 9	742	3	N	4	3	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	331	-0-	-475		-0-		108	1 9	222	3	Y	1	4	1			1
02	504	N	224	-0-	-280		-0-		93	1 9	130	3	Y	1					2
03	593	N	593	-0-	-0-		-0-		110	1	483	3	Y	-0-					2
04	1045	N	1045	-0-	-0-		-0-		183	1 9	861	3	Y	1					3
05	911	N	911	-0-	-0-		-0-		172	1 2 9	737	3	Y	2	3	1			2
06	637	N	637	-0-	-0-		-0-		141	1 2 9	494	3	Y	2					4
07	1085	N	958	-0-	-127		-0-		171	1	787	3	Y	-0-					4
08	899	N	770	-0-	-129		-0-		122	1 4 9	644	3	Y	4	5	1	2	8	1
09	826	N	826	-0-	-0-		-0-		122	1 3 9	701	3	Y	3					4
10	961	N	747	-0-	-214		-0-		127	1 3 9	617	3	Y	3	6	1			1
*11	750	N	633	-0-	-117		-0-		116	1 2 9	515	3	Y	2					3
12	868	N	552	-0-	-316		-0-		121	1	431	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1395	N	1384	-0-	-11		-0-		135	1 2 9	1247	3	Y	2					4
02	1529	N	1529	-0-	-0-		-0-		152	1 3 9	1374	3	Y	3	5	1			2
03	1306	N	1306	-0-	-0-		-0-		120	1 1 9	1185	3	Y	1					3
04	1653	N	1653	-0-	-0-		-0-		154	1 3 9	1496	3	Y	3					6
05	1705	N	1508	-0-	-197		-0-		141	1	1367	3	Y	-0-					6
06	1260	N	787	-0-	-473		-0-		81	1	706	3	Y	-0-					6
07	1705	N	6	-0-	-1699		-0-		1	1	5	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519		-0-						Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780		-0-						Y	-0-					-0-
10	6	N	-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: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	Y	2					4
							2	9									
02	756	N	537	-0-	-219	-0-	47	1	488	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	35	1	554	3	Y	3					4
							3	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	65	1	936	3	Y	2					3
							2	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	723	3	Y	1					4
							1	9									
07	961	N	721	-0-	-240	-0-	44	1	675	3	Y	2					6
							2	9									
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	54	1	826	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	63	1	938	3	Y	2					3
							2	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	920	3	Y	3					6
							3	9									
*11	840	N	746	-0-	-94	-0-	45	1	698	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	50	1	703	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
06	450	N	186	-0-	-264	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	412	-0-	-38	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	78	1	1183	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	72	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	80	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	72	1	1159	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	68	1	1073	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	70	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	71	1	1089	3	N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	3	N	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	70	1	1063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
07	589	N	332	-0-	-257	-0-	20	1	311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	597	3	N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	879	-0-	-144	-0-	171	1	708	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	741	-0-	-295	-0-	151	1	590	3	N	-0-					-0-
03	992	N	725	-0-	-267	-0-	162	1	563	3	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	180	1	988	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	183	1	933	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	180	1	837	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1147	N	907	-0-	-240	-0-	177	1	723	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	1116	N	837	-0-	-279	-0-	174	1	659	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	170	1	693	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	177	1	744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	171	1	654	3	N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	176	1	660	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	74	1	1235	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	64	1	1141	3	Y	2					3
							2	9									
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	78	1	1272	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	71	1	1141	3	Y	2					3
							2	9									
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	75	1	1191	3	Y	-0-					3
06	1320	N	859	-0-	-461	-0-	53	1	805	3	Y	1					4
							1	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	3	Y	2	3	1	2	8	1
							2	9									
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	69	1	1128	3	Y	-0-					1
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	78	1	1144	3	Y	1					2
							1	9									
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	86	1	1131	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	80	1	1111	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	86	1	1151	3	Y	4	2	8			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

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	1333	N	1292	-0-	-41	-0-		86	1	1206	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-		79	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-		85	1	1166	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-		79	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-		82	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-		85	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-		83	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-		84	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		83	1	1050	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-		87	1	1062	2	N	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		78	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-		77	1	1057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	691	-0-	-53	-0-		43	1	648	3	N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-		38	1	570	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-		42	1	614	3	N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-		37	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-		37	1	594	3	N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-		48	1	758	3	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-		54	1	853	3	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-		60	1	923	3	N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-		57	1	929	3	N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-		54	1	888	3	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-		52	1	799	3	N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-		53	1	797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-		62	1	692	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-		53	1	608	3	Y	3	2	1	1	8	1
								3	9									
03	620	N	618	-0-	-2	-0-		47	1	570	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	720	N	656	-0-	-64	-0-		50	1	600	3	Y	5	4	8			1
								6	9									
05	744	N	519	-0-	-225	-0-		42	1	476	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-		48	1	568	3	Y	1					1
								1	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-		58	1	693	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-		58	1	665	3	Y	-0-					1
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-		56	1	632	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
10	744	N	719	-0-	-25	-0-		57	1	661	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*11	690	N	670	-0-	-20	-0-		54	1	614	3	Y	2					2
								2	9									
12	713	N	674	-0-	-39	-0-		53	1	619	3	Y	2	2	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	729	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					1
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	41	1	694	2	Y	1					2
							1	9									
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	37	1	672	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					1
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					1
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	38	1	632	2	Y	-0-					1
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	38	1	633	2	Y	-0-					1
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	34	1	591	2	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					2
*11	660	N	613	-0-	-47	-0-	34	1	579	2	Y	-0-	1	1			1
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	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: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	51	1	841	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	43	1	679	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	43	1	738	2	Y	-0-					2
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	39	1	706	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					1
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					1
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					1
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	689	2	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	654	-0-	-96	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					2
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					2
*11	720	N	639	-0-	-81	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	1	1			1
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,738 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. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	280	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	620	N	511	-0-	-109	-0-	24	1	486	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	23	1	443	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	21	1	423	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	17	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	19	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	19	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	17	1	341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	6	10	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	47	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	51	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	55	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	51	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	63	-0-	-526	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	70	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	68	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	468	-0-	-342	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 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	775	N	737	-0-	-38	-0-	35	1	698	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	33	1	634	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	744	N	570	-0-	-174	-0-	28	1	539	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	704	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	37	1	693	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	33	1	570	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	744	N	480	-0-	-264	-0-	18	1	458	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	660	N	399	-0-	-261	-0-	15	1	382	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	589	N	325	-0-	-264	-0-	12	1	312	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	449	3	Y	3	3	1			2
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	104	1 3 9	387	3	Y	3	3	1			2
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	86	1 4 9	374	3	Y	4	2	1	2	8	2
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	113	1 4 9	411	3	Y	4	4	1			2
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	116	1 3 9	412	3	Y	3	3	1			2
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	399	3	Y	2	2	1			2
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	116	1 1 9	391	3	Y	1	1	1			2
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	109	1 6 9	398	3	Y	5	2	1	2	8	3
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	105	1 2 9	387	3	Y	2	2	1			3
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	398	3	Y	2	3	1			2
*11	510	N	487	-0-	-23	-0-	105	1 2 9	380	3	Y	2	2	1			2
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	108	1 3 9	379	3	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	78	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	75	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	82	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	77	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	82	1	997	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	72	1	967	2	N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	84	1	1163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	79	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	70	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	87	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	102	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	96	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	89	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	86	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	93	1	932	2	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	89	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	86	1	946	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,813 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672	N	559	-0-	-113	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-					-0-
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
09	630	N	187	-0-	-443	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
10	682	N	169	-0-	-513	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	169	-0-	-251	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	87	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	85	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	98	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	94	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	90	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	866	-0-	-188	-0-	82	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	68	1	746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	900	N	596	-0-	-304	-0-	51	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	77	1	770	2	Y	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	84	1	862	2	Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	64	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

01	992	N	867	-0-	-125	-0-	52	1	808	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	45	1	681	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	56	1	800	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	57	1	779	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	59	1	799	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	824	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	43	1	791	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	43	1	795	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*11	840	N	811	-0-	-29	-0-	42	1	765	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	42	1	767	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					1
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					1
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	242	3	Y	1					1
							1	9									
*11	270	N	162	-0-	-108	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

01	2573	X	1877	-0-	-696	-0-	70	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	1468	-0-	-492	-0-	60	1	1408	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	1823	-0-	-347	-0-	81	1	1742	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	1678	-0-	-422	-0-	78	1	1600	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	51	1	1191	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	1743	-0-	-87	-0-	69	1	1674	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1507	-0-	-322	-0-	65	1	1442	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	1688	-0-	-141	-0-	68	1	1620	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	63	1	1467	3	N	-0-					-0-
10	1798	X	1274	-0-	-524	-0-	55	1	1219	3	N	-0-					-0-
*11	1740	X	1024	-0-	-716	-0-	48	1	976	3	N	-0-					-0-
*12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	3	N	-0-			-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	3	N	-0-			-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	33	1	681	3	N	-0-			-0-
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	29	1	677	3	N	-0-			-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	28	1	675	3	N	-0-			-0-
07	744	N	515	-0-	-229	-0-	22	1	493	3	N	-0-			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	-0-			-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	27	1	633	3	N	-0-			-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-			-0-
*11	720	N	608	-0-	-112	-0-	29	1	579	3	N	-0-			-0-
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	28	1	570	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	71	1	395	3	N	-0-			-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	64	1	341	3	N	-0-			-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	71	1	381	3	N	-0-			-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	68	1	365	3	N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	3	N	-0-			-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	68	1	362	3	N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	71	1	376	3	N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	71	1	369	3	N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360	3	N	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	71	1	370	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	415	-0-	-5	-0-	68	1	347	3	N	-0-			-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 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	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	355	1	1832	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	1911	-0-	-1337	-0-	307	1	1604	2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	1884	-0-	-410	-0-	320	1	1564	2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	1726	-0-	-494	-0-	293	1	1433	2	Y	-0-			-0-
05	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	297	1	1471	2	Y	-0-			-0-
06	2130	X	1643	-0-	-487	-0-	291	1	1352	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	293	1	1336	2	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	281	1	1323	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	275	1	1281	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	291	1	1238	2	Y	-0-			-0-
*11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	269	1	1137	2	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	286	1	1204	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,333 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	4	N	3	-0-	-1		-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2		-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2		-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1		-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-		-0-	125	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-		-0-	103	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1076	-0-	-9		-0-	113	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1011	-0-	-129		-0-	109	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93		-0-	86	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	960	-0-	-90		-0-	76	1	884	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35		-0-	86	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	921	-0-	-71		-0-	74	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	826	-0-	-134		-0-	63	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	760	-0-	-263		-0-	60	1	700	3	Y	-0-					-0-
*11	942	N	942	-0-	-0-		-0-	77	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	759	-0-	-109		-0-	62	1	697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	777	-0-	-184		-0-	29	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868	X	717	-0-	-151		-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
03	806	X	779	-0-	-27		-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
04	750	X	734	-0-	-16		-0-	34	1	700	3	N	-0-					-0-
05	806	X	747	-0-	-59		-0-	31	1	716	3	N	-0-					-0-
06	780	X	743	-0-	-37		-0-	30	1	713	3	N	-0-					-0-
07	806	X	748	-0-	-58		-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
08	887	X	887	-0-	-0-		-0-	36	1	851	3	N	-0-					-0-
09	784	X	784	-0-	-0-		-0-	32	1	752	3	N	-0-					-0-
10	775	X	734	-0-	-41		-0-	32	1	702	3	N	-0-					-0-
*11	870	X	707	-0-	-163		-0-	33	1	674	3	N	-0-					-0-
12	899	X	716	-0-	-183		-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	806	N	741	-0-	-65		-0-	45	1	692	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
02	671	N	671	-0-	-0-		-0-	41	1	623	3	Y	6	5	1	1	8	3
								7	9									
03	775	N	574	-0-	-201		-0-	35	1	536	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
04	722	N	722	-0-	-0-		-0-	46	1	669	3	Y	6	5	1			4
								7	9									
05	744	N	682	-0-	-62		-0-	44	1	634	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
06	665	N	665	-0-	-0-		-0-	45	1	618	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
07	744	N	605	-0-	-139		-0-	41	1	563	3	Y	1	1	1			3
								1	9									
08	682	N	531	-0-	-151		-0-	28	1	499	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
09	697	N	697	-0-	-0-		-0-	36	1	658	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
10	620	N	477	-0-	-143		-0-	24	1	450	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
*11	592	N	592	-0-	-0-		-0-	30	1	558	3	Y	4	2	1			4
								4	9									
12	713	N	559	-0-	-154		-0-	29	1	527	3	Y	3	4	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. 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	403	N	299	-0-	-104		-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77		-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-		-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-		-0-	87	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-		-0-	79	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-		-0-	71	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	639	-0-	-229		-0-	69	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	640	-0-	-135		-0-	65	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36		-0-	64	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55		-0-	68	1	528	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	542	-0-	-88		-0-	60	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81		-0-	64	1	506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	729	-0-	-46	-0-	206	1	522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	187	1	473	2	Y	-0-					1
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	204	1	514	2	Y	-0-					1
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	197	1	511	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	180	1	510	2	Y	-0-					1
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	198	1	507	2	Y	-0-					1
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	205	1	515	2	Y	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	205	1	521	2	Y	-0-					1
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	196	1	490	2	Y	-0-					1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	205	1	514	2	Y	-0-					1
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	198	1	499	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	204	1	502	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	33	1	846	3	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	N	-0-					-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	33	1	758	3	N	-0-					-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	29	1	698	3	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	35	1	761	3	N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	31	1	732	3	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	3	N	-0-					-0-
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	32	1	702	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	694	-0-	-56	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	34	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	177	-0-	-33	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	34	1	519	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	635	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	41	1	589	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	41	1	555	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	33	1	587	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	30	1	551	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	600	N	560	-0-	-40	-0-	29	1	529	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	174	1	854	3	N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	152	1	772	3	N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	174	1	980	3	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	168	1	1096	3	N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	174	1	1410	3	N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	168	1	1635	3	N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	174	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	174	1	1855	3	N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	168	1	1710	3	N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	174	1	1237	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	168	1	770	3	N	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	174	1	1293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 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 #: 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	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 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	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	60	1	973	2	Y	-0-					6
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	2	Y	1					7
							1	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	1					8
							1	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-					8
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	59	1	1068	2	Y	-0-					8
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	Y	-0-					8
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	63	1	1051	2	Y	-0-					8
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-					8
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	58	1	1019	2	Y	-0-					8
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-					8
*11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	59	1	997	2	Y	-0-					8
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	61	1	1018	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	43	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	48	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	44	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	45	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	717	-0-	-63	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	66	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	448	-0-	-296	-0-	43	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	72	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	53	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	63	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	69	1	686	2	Y	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	58	1	637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,080 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. 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	837	N	745	-0-	-92	-0-	45	1	696	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	728	N	446	-0-	-282	-0-	27	1	416	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	30	1	450	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	43	1	617	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	594	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	43	1	585	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	33	1	591	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	31	1	573	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	23	1	434	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	600	N	488	-0-	-112	-0-	25	1	460	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	29	1	531	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

01	31	N	18	-0-	-13	-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	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 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	620	N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					4
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	30	1	473	2	Y	1					5
							1	9									
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					5
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					5
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	Y	-0-					5
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	-0-					5
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					5
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					5
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	28	1	487	2	Y	-0-					5
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					5
*11	540	N	468	-0-	-72	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					5
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 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	868	N	851	-0-	-17	-0-	71	1	780	3	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	71	1	792	3	N	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	68	1	705	3	N	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	71	1	773	3	N	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	68	1	709	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	71	1	758	3	N	-0-					-0-
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	71	1	726	3	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	3	N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	71	1	746	3	N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	71	1	730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					1
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-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
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	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 #: 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 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	899	N	428	-0-	-471	-0-	11	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	3	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	24	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	29	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	27	1	882	3	Y	-0-					-0-
*11	960	N	831	-0-	-129	-0-	24	1	807	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	23	1	830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,625 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	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	384	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	364	1	3114	2	Y	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	392	1	3259	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	310	1	2696	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	323	1	2889	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2917	-0-	-803	-0-	314	1	2603	2	Y	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	417	1	3471	2	Y	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	388	1	3454	2	Y	-0-					-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	438	1	3803	2	Y	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	472	1	3691	2	Y	-0-					-0-
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	424	1	3414	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3984	-0-	-387	-0-	450	1	3534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					3
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					3
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-	1	1			2
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			2
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					2
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					2
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					2
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	163	3	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					3
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					3
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	42	1	697	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	36	1	652	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	44	1	712	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	41	1	668	3	Y	1					2
							1	9									
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	46	1	727	3	Y	-0-					2
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	-0-					2
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	43	1	695	3	Y	1					1
							1	9									
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	44	1	655	3	Y	-0-					1
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	51	1	665	3	Y	1					2
							1	9									
*11	720	N	678	-0-	-42	-0-	46	1	632	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	48	1	650	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	1091	-0-	-118	-0-	51	1 3 9	1037	3	Y	3	3	1			3
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	49	1 4 9	955	3	Y	4	3	1			4
03	1116	N	762	-0-	-354	-0-	34	1 2 9	726	3	Y	2	3	1			3
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	1004	3	Y	5	6	1			2
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	45	1 3 9	926	3	Y	3	5	1			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	1078	3	Y	4	3	1			1
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	1054	3	Y	4	4	1			1
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	1011	3	Y	3	3	1			1
09	1140	N	445	-0-	-695	-0-	22	1 1 9	422	3	Y	1	2	1			-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	58	1 9 9	1161	3	Y	8	7	1			1
*11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	40	1 6 9	791	3	Y	5	3	1			3
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	778	3	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	116	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	99	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	99	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	100	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	103	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	104	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	98	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	99	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	111	1	865	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	904	-0-	-26	-0-	100	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	108	1	851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	801	-0-	-5	-0-	37	1 2 9	762	3	Y	2	2	1			2
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	767	3	Y	3	2	1			3
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	749	3	Y	3	3	1			3
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	873	3	Y	4	5	1			2
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	40	1 3 9	826	3	Y	3	5	1			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	778	3	Y	3	2	1			1
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	40	1 3 9	765	3	Y	3	3	1			1
08	868	N	783	-0-	-85	-0-	38	1 2 9	743	3	Y	2	2	1			1
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	38	1 2 9	731	3	Y	2	3	1			-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	807	3	Y	6	5	1			1
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	787	3	Y	5	3	1			3
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	784	3	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	470	3	Y	1	2	1			1
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	406	3	Y	3	1	1	1	8	2
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	415	3	Y	1	1	1			2
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	490	3	Y	2	3	1			1
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	479	3	Y	2	3	1			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	366	3	Y	1	1	1			-0-
07	682	N	359	-0-	-323	-0-	143	1 1 9	215	3	Y	1	1	1			-0-
08	651	N	32	-0-	-619	-0-	14	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	129	1 1 9	276	3	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	122	1 1 9	145	3	Y	1	1	1			-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	61	-0-	-373	-0-	3	1 1 9	57	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 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 #: 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	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-133	-0-	64 3	1 9	1319	3	Y	3	4	1			3
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	59 6	1 9	1161	3	Y	5	3	1			5
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	53 4	1 9	1113	3	Y	4	4	1			5
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	66 7	1 9	1258	3	Y	6	8	1	1	8	2
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	62 6	1 9	1279	3	Y	5	7	1			-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	1227	3	Y	5	4	1			1
07	1364	N	629	-0-	-735	-0-	31 2	1 9	596	3	Y	2	3	1			-0-
08	1333	N	547	-0-	-786	-0-	27 3	1 9	517	3	Y	3	2	1			1
09	1290	N	384	-0-	-906	-0-	19	1	365	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76 12	1 9	1519	3	Y	11	9	1			2
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	1348	3	Y	8	5	1			5
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1303	3	Y	6	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. 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	403	N	335	-0-	-68	-0-		16	1 9	318	3	Y	1	1	1			1
02	336	N	310	-0-	-26	-0-		15	1 9	294	3	Y	1	1	1			1
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-		20	1 9	430	3	Y	2	1	1			2
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-		48	1 9	906	3	Y	4	4	1			2
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-		42	1 9	860	3	Y	3	5	1			-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-		40	1 9	781	3	Y	3	2	1			1
07	992	N	812	-0-	-180	-0-		40	1 9	769	3	Y	3	3	1			1
08	899	N	760	-0-	-139	-0-		37	1 9	721	3	Y	2	2	1			1
09	810	N	703	-0-	-107	-0-		35	1 9	667	3	Y	1	2	1			-0-
10	806	N	697	-0-	-109	-0-		33	1 9	658	3	Y	5	4	1			1
*11	750	N	563	-0-	-187	-0-		27	1 9	533	3	Y	3	2	1			2
12	713	N	617	-0-	-96	-0-		31	1 9	584	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

01	1860	N	1171	-0-	-689	-0-		315	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1073	-0-	-775	-0-		283	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-		314	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-		297	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		353	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-		298	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-		304	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-		296	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-		291	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-		306	1	749	2	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	993	-0-	-27	-0-		291	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-		303	1	726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	175	-0-	-321	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	101	-0-	-291	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	18	-0-	-633	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	21	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	19	1	378	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	390	N	369	-0-	-21	-0-	18	1	349	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	18	1	335	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	217	N	54	-0-	-163	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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	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	440	X	440	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1116	N	766	-0-	-350	-0-	36	1	728	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	37	1	715	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	24	1	515	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	837	N	527	-0-	-310	-0-	24	1	501	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	974	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	48	1	923	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	46	1	913	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	990	N	778	-0-	-212	-0-	38	1	734	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	992	N	829	-0-	-163	-0-	41	1	784	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	121	1	1832	3	N	-0-					-0-
02	1876	X	1845	-0-	-31	-0-	116	1	1728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	122	1	1801	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1809	-0-	-321	-0-	108	1	1701	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	1835	-0-	-366	-0-	108	1	1727	3	N	-0-					-0-
06	1980	X	1801	-0-	-179	-0-	107	1	1694	3	N	-0-					-0-
07	2046	X	1916	-0-	-130	-0-	113	1	1803	3	N	-0-					-0-
08	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	111	1	1705	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1702	-0-	-98	-0-	99	1	1603	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1684	-0-	-238	-0-	97	1	1587	3	N	-0-					-0-
*11	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	100	1	1535	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	104	1	1576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1082	-0-	-150	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1298	-0-	-97	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1237	-0-	-113	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1209	-0-	-186	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*11	1350	X	1195	-0-	-155	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					2
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					2
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	38	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	35	1	327	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	1					2
							1	9									
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					2
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	14	1	282	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	313	3	Y	2					2
							2	9									
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	299	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	1					2
							1	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	252	N	120	-0-	-132	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	6 69	1 9	14	3	Y	63	160	1			74
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	3	125	9	Y	114					188
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	2	3	109	9	Y	99	167	1			120
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	94	155	1			59
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	87					146
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	92	174	1			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	1	8			92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9 54	1 9	41	3	Y	49					141
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	93 198	1 9	310	3	Y	180	170	1	1	8	150

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	848	-0-	-51	-0-	39 2	1 9	807	3	Y	2	3	1			2
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	817	3	Y	3	2	1			3
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	35 3	1 9	731	3	Y	3	3	1			3
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	33 3	1 9	625	3	Y	3	5	1			1
05	961	N	600	-0-	-361	-0-	28 2	1 9	570	3	Y	2	3	1			-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	1015	3	Y	4	3	1			1
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	959	3	Y	3	3	1			1
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	836	3	Y	3	3	1			1
09	1080	N	683	-0-	-397	-0-	34 1	1 9	648	3	Y	1	2	1			-0-
10	1023	N	553	-0-	-470	-0-	26 6	1 9	521	3	Y	5	4	1			1
*11	840	N	741	-0-	-99	-0-	36 4	1 9	701	3	Y	4	2	1			3
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	679	3	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	402	-0-	-63	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	64	1	972	3	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	N	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	59	1	875	3	N	-0-					-0-
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	54	1	841	3	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	54	1	861	3	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	54	1	865	3	N	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	56	1	863	3	N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	50	1	812	3	N	-0-					-0-
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	50	1	817	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	823	-0-	-77	-0-	50	1	773	3	N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	53	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	29	1	551	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
08	558	N	396	-0-	-162	-0-	19	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	156	-0-	-414	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	136	-0-	-453	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	390	N	139	-0-	-251	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	116	1 9	468	3	Y	1	1	1			1
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	105	1 2 9	420	3	Y	2	1	1			2
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	87	1 2 9	443	3	Y	2	2	1			2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	509	3	Y	2	3	1			1
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	640	3	Y	2	3	1			-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	1048	3	Y	4	3	1			1
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	139	1 4 9	886	3	Y	4	3	1	1	8	1
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	135	1 2 9	811	3	Y	2	2	1			1
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-	127	1 2 9	715	3	Y	2	3	1			-0-
10	1023	N	847	-0-	-176	-0-	126	1 7 9	714	3	Y	6	5	1			1
*11	930	N	762	-0-	-168	-0-	123	1 3 9	636	3	Y	3	2	1			2
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	124	1 4 9	592	3	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

01	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	101	1	547	3	N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	96	1	472	3	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	102	1	569	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	475	3	N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	99	1	489	3	N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	99	1	467	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	98	1	472	3	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	98	1	481	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	539	-0-	-1	-0-	94	1	445	3	N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	97	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

	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	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	165	X	165	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9		153	3	Y	1					1
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9		152	3	Y	1	1	1			1
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	11 1		150	3	Y	-0-					1
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		154	3	Y	1	1	1			1
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		148	3	Y	1	1	1			1
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		158	3	Y	1	1	1			1
*11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9		337	3	Y	2	1	1			2
*12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9		417	3	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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)(L)	MONTHLY 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-	47	1	475	3	Y	2					3
							2	9									
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	42	1	434	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	2					3
							2	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	32	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	2					3
							2	9									
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					3
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	455	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	29	1	429	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	29	1	459	3	Y	1					3
							1	9									
*11	480	N	465	-0-	-15	-0-	28	1	436	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	198	-0-	-12	-0-	22	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-		165	1 2 9	676	3	Y	2	2	1			2
02	784	N	747	-0-	-37	-0-		150	1 2 9	595	3	Y	2	2	1			2
03	868	N	709	-0-	-159	-0-		122	1 2 9	585	3	Y	2	2	1			2
04	810	N	748	-0-	-62	-0-		159	1 3 9	586	3	Y	3	4	1			1
05	837	N	666	-0-	-171	-0-		157	1 2 9	507	3	Y	2	3	1			-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-		152	1 1 9	481	3	Y	1	1	1			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-		168	1 4 9	691	3	Y	4	2	1	2	8	-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-		166	1 3 9	667	3	Y	3	2	1			1
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-		156	1 1 9	537	3	Y	1	2	1			-0-
10	868	N	557	-0-	-311	-0-		152	1 3 9	402	3	Y	3	3	1			-0-
*11	810	N	498	-0-	-312	-0-		146	1 2 9	350	3	Y	2	1	1			1
12	713	N	483	-0-	-230	-0-		146	1 2 9	335	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

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	1240	N	1159	-0-	-81	-0-		54	1 3 9	1102	3	Y	3	3	1			3
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-		50	1 4 9	972	3	Y	4	3	1			4
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-		40	1 3 9	837	3	Y	3	4	1			3
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		57	1 6 9	1082	3	Y	5	6	1			2
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-		53	1 4 9	1077	3	Y	4	6	1			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		52	1 4 9	1029	3	Y	4	3	1			1
07	1178	N	1094	-0-	-84	-0-		54	1 3 9	1037	3	Y	3	3	1			1
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-		52	1 3 9	1014	3	Y	3	3	1			1
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-		52	1 3 9	990	3	Y	3	3	1			1
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-		49	1 7 9	977	3	Y	6	6	1			1
*11	1020	N	961	-0-	-59	-0-		46	1 6 9	909	3	Y	5	3	1			3
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-		47	1 6 9	891	3	Y	5	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	899	N	299	-0-	-600	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	355	-0-	-296	-0-	25	1	330	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	90	1	1524	3	Y	4					4
							4	9									
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					6
*11	1560	X	589	-0-	-971	-0-	31	1	558	3	Y	-0-					6
12	1612	X	602	-0-	-1010	-0-	33	1	568	3	Y	1	1	8			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,748 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. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-624	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	N	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	1735	X	1735	-0-	-0-		-0-	98	1	1634	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
02	1596	X	1518	-0-	-78		-0-	80	1	1429	3	Y	8	5	8			4
								9	9									
03	1922	X	1728	-0-	-194		-0-	100	1	1624	3	Y	4	5	1	2	8	1
								4	9									
04	1860	X	726	-0-	-1134		-0-	42	1	676	3	Y	7	6	8			2
								8	9									
05	2104	X	2104	-0-	-0-		-0-	125	1	1978	3	Y	1					3
								1	9									
06	1680	X	1607	-0-	-73		-0-	100	1	1506	3	Y	1					4
								1	9									
07	1736	X	1563	-0-	-173		-0-	95	1	1461	3	Y	6	4	1	5	8	1
								7	9									
08	2108	X	1679	-0-	-429		-0-	97	1	1581	3	Y	1					2
								1	9									
09	2040	X	1603	-0-	-437		-0-	102	1	1500	3	Y	1					3
								1	9									
10	2108	X	1625	-0-	-483		-0-	115	1	1509	3	Y	1					4
								1	9									
*11	1620	X	1551	-0-	-69		-0-	105	1	1444	3	Y	2	5	1			1
								2	9									
*12	1775	X	1775	-0-	-0-		-0-	123	1	1650	3	Y	2					3
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

01	682	N	670	-0-	-12		-0-	39	1	631	2	Y	-0-					3
02	616	N	591	-0-	-25		-0-	35	1	556	2	Y	-0-					3
03	660	N	660	-0-	-0-		-0-	36	1	623	2	Y	1					4
								1	9									
04	660	N	655	-0-	-5		-0-	34	1	621	2	Y	-0-					4
05	651	N	609	-0-	-42		-0-	32	1	577	2	Y	-0-					4
06	653	N	653	-0-	-0-		-0-	36	1	617	2	Y	-0-					4
07	682	N	652	-0-	-30		-0-	37	1	615	2	Y	-0-					4
08	668	N	668	-0-	-0-		-0-	37	1	631	2	Y	-0-					4
09	660	N	627	-0-	-33		-0-	34	1	593	2	Y	-0-					4
10	651	N	343	-0-	-308		-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
*11	660	N	452	-0-	-208		-0-	25	1	427	2	Y	-0-					4
*12	867	N	867	-0-	-0-		-0-	49	1	818	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					2
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					2
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	1					3
							1	9									
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					3
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					3
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					3
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					3
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					3
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					3
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					3
*11	390	N	385	-0-	-5	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					3
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	655	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	672	N	326	-0-	-346	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					1
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					1
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	29	1	454	3	Y	-0-					1
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	3	Y	-0-					1
06	690	N	515	-0-	-175	-0-	31	1	483	3	Y	1					2
							1	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	3	Y	-0-					2
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	38	1	639	3	Y	1					3
							1	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	617	3	Y	2					5
							2	9									
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	32	1	642	3	Y	-0-					5
*11	660	N	632	-0-	-28	-0-	33	1	599	3	Y	-0-					5
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	35	1	601	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	131	-0-	-179	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	Y	1					1
							1	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					1
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					1
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	25	1	433	3	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	24	1	415	3	Y	1					3
							1	9									
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	21	1	434	3	Y	-0-					3
*11	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					3
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	476	N	169	-0-	-307	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					1
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	-0-					1
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	Y	-0-					1
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	Y	-0-					1
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	X	410	-0-	-365	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					2
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	43	1	734	3	Y	4	2	8			4
							4	9									
09	750	X	563	-0-	-187	-0-	31	1	531	3	Y	1					5
							1	9									
10	713	X	655	-0-	-58	-0-	31	1	624	3	Y	-0-					5
*11	750	X	531	-0-	-219	-0-	28	1	503	3	Y	-0-					5
12	775	X	462	-0-	-313	-0-	25	1	435	3	Y	2	2	8			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 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 #: 10 RRCID -> 225670 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	70	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	71	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	67	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	67	1	1029	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	59	1	959	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	58	1	951	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	58	1	887	3	N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	2					2
							2	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	38	1	620	3	Y	-0-					1
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	1					2
							1	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	3	Y	-0-					2
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	41	1	634	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	26	1	428	3	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	301	-0-	-389	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					1
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	44	1	578	3	Y	-0-					1
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	537	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-		173	1 6 9	634	3	Y	5	5	1			3
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-		157	1 6 9	568	3	Y	5	5	1			3
03	806	N	699	-0-	-107	-0-		131	1 2 9	566	3	Y	2	2	1			3
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-		171	1 6 9	619	3	Y	5	5	1			3
05	806	N	789	-0-	-17	-0-		175	1 6 9	608	3	Y	5	5	1			3
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-		171	1 2 9	593	3	Y	2	2	1			3
07	837	N	780	-0-	-57	-0-		177	1 1 9	602	3	Y	1	1	1			3
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-		167	1 4 9	634	3	Y	4	2	1			5
09	780	N	776	-0-	-4	-0-		161	1 3 9	612	3	Y	3	4	1			4
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-		165	1 4 9	609	3	Y	4	5	1			3
*11	780	N	758	-0-	-22	-0-		160	1 4 9	594	3	Y	4	3	1			4
12	806	N	796	-0-	-10	-0-		166	1 4 9	626	3	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	640	-0-	-197	-0-		39	1 4 9	597	3	Y	4	5	1			3
02	728	N	646	-0-	-82	-0-		40	1 6 9	600	3	Y	5	5	1			3
03	837	N	626	-0-	-211	-0-		38	1 3 9	585	3	Y	3	2	1	1	8	3
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-		45	1 8 9	651	3	Y	7	6	1			4
05	713	N	613	-0-	-100	-0-		40	1 3 9	570	3	Y	3	5	1			2
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-		43	1 3 9	584	3	Y	3	2	1			3
07	713	N	628	-0-	-85	-0-		43	1 1 9	584	3	Y	1	1	1			3
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-		33	1 6 9	595	3	Y	5	2	1	1	8	5
09	630	N	601	-0-	-29	-0-		31	1 3 9	567	3	Y	3	4	1			4
10	620	N	587	-0-	-33	-0-		30	1 4 9	553	3	Y	4	5	1			3
*11	600	N	593	-0-	-7	-0-		30	1 3 9	560	3	Y	3	2	1			4
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-		36	1 4 9	651	3	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-		115	1 3 9	346	3	Y	3	3	1			2
02	448	N	402	-0-	-46	-0-		104	1 1 9	297	3	Y	1	2	1			1
03	465	N	390	-0-	-75	-0-		86	1 2 9	302	3	Y	2	1	1			2
04	450	N	427	-0-	-23	-0-		112	1 3 9	312	3	Y	3	3	1			2
05	434	N	408	-0-	-26	-0-		114	1 1 9	293	3	Y	1	2	1			1
06	390	N	383	-0-	-7	-0-		110	1 1 9	272	3	Y	1	1	1			1
07	434	N	380	-0-	-54	-0-		113	1 1 9	266	3	Y	1	1	1			1
08	403	N	365	-0-	-38	-0-		107	1 2 9	256	3	Y	2	1	1			2
09	390	N	355	-0-	-35	-0-		104	1 2 9	249	3	Y	2	2	1			2
10	372	N	362	-0-	-10	-0-		107	1 1 9	254	3	Y	1	2	1			1
*11	360	N	336	-0-	-24	-0-		103	1 1 9	232	3	Y	1	1	1			1
12	372	N	334	-0-	-38	-0-		105	1 2 9	227	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-		133	1 6 9	609	3	Y	5	5	1			3
02	672	N	667	-0-	-5	-0-		120	1 4 9	543	3	Y	4	4	1			3
03	744	N	610	-0-	-134	-0-		99	1 2 9	509	3	Y	2	2	1			3
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-		131	1 6 9	587	3	Y	5	5	1			3
05	744	N	730	-0-	-14	-0-		134	1 6 9	590	3	Y	5	5	1			3
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-		132	1 2 9	573	3	Y	2	2	1			3
07	744	N	702	-0-	-42	-0-		135	1 1 9	566	3	Y	1	1	1			3
08	744	N	698	-0-	-46	-0-		125	1 3 9	570	3	Y	3	2	1			4
09	720	N	682	-0-	-38	-0-		120	1 4 9	558	3	Y	4	4	1			4
10	713	N	699	-0-	-14	-0-		124	1 4 9	571	3	Y	4	5	1			3
*11	690	N	665	-0-	-25	-0-		119	1 3 9	543	3	Y	3	3	1			3
12	713	N	665	-0-	-48	-0-		122	1 4 9	539	3	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 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	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	750	N	573	-0-	-177	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	2					3
							2	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	690	N	339	-0-	-351	-0-	17	1	321	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	327	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	510	N	293	-0-	-217	-0-	19	1	273	2	Y	1					2
							1	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	2					3
							2	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	390	N	99	-0-	-291	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	138	-0-	-327	-0-	8	1	129	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	372	N	298	-0-	-74	-0-	17	1 9	280	2	Y	1	1	1			1
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	17	1 9	300	2	Y	1					2
03	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1 9	61	2	Y	1	2	1			1
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	2 9	301	2	Y	2	1	1			2
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	2 9	380	2	Y	2	3	1			1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1 9	338	2	Y	1					2
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	2 9	329	2	Y	2	2	1			2
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	18	1 9	281	2	Y	1	3	1			-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	18	2 9	292	2	Y	2					2
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	17	2 9	265	2	Y	2	3	1			1
*11	300	N	52	-0-	-248	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	2 9	362	2	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

01	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	845	-0-	-115	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	198	1	1627	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1547	-0-	-917	-0-	162	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1624	-0-	-1104	-0-	174	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1476	-0-	-1164	-0-	152	1	1324	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1489	-0-	-743	-0-	150	1	1339	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1306	-0-	-464	-0-	140	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	141	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	135	1	1196	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	135	1	1173	2	Y	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	148	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	136	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	142	1	1118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,007 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 #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

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	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	65	1 4 9	1079	2	Y	4	5	1			2
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	56	1 6 9	961	2	Y	5					7
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	62	1 4 9	1080	2	Y	4	5	1			6
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	56	1 6 9	1031	2	Y	5	5	1			6
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	1122	2	Y	5	9	1			2
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	71	1 6 9	1032	2	Y	5					7
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	60	1 7 9	974	2	Y	6	5	1	2	8	6
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	65	1 7 9	1033	2	Y	6	10	1			2
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	61	1 6 9	984	2	Y	5					7
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1 7 9	986	2	Y	6	10	1			3
*11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	61	1 6 9	953	2	Y	5	5	1			3
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	61	1 4 9	960	2	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	22	1 1 9	456	3	Y	1	2	1			1
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	22	1 2 9	431	3	Y	2	1	1			2
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	19	1 2 9	399	3	Y	2	2	1			2
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	450	3	Y	2	3	1			1
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	22	1 2 9	446	3	Y	2	3	1			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	441	3	Y	1	1	1			-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	23	1 1 9	441	3	Y	1	1	1			-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	22	1 2 9	435	3	Y	2	1	1			1
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	22	1	414	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	21	1 3 9	417	3	Y	3	3	1			-0-
*11	450	N	380	-0-	-70	-0-	18	1 2 9	360	3	Y	2	1	1			1
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	18	1 2 9	351	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	295	-0-	-15	-0-	8	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	77	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	8	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	73	1	938	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	67	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	66	1	983	2	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	74	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	689	-0-	-365	-0-	48	1	641	2	N	-0-					-0-
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	52	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	862	-0-	-161	-0-	55	1	807	2	N	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	60	1	851	2	N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	64	1	1287	3	Y	9	10	1					6
							10	9											
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	59	1	1152	3	Y	11	10	1	1	8			6
							12	9											
03	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	58	1	1106	3	Y	6	5	1					7
							7	9											
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1277	3	Y	11	11	1					7
							12	9											
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	67	1	1245	3	Y	8	10	1					5
							9	9											
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1193	3	Y	6	5	1					6
							7	9											
07	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	72	1	1240	3	Y	2	2	1					6
							2	9											
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	49	1	1241	3	Y	8	5	1					9
							9	9											
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	3	Y	7	8	1					8
							8	9											
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	3	Y	9	11	1					6
							10	9											
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	3	Y	9	6	1					9
							10	9											
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	3	Y	9	9	1					9
							10	9											

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	57	1 9	1138	3	Y	8	9	1			5
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	53	1 9	1026	3	Y	8	8	1			5
03	1209	N	341	-0-	-868	-0-	17	1 9	323	3	Y	1	4	1			2
04	1170	N	765	-0-	-405	-0-	39	1 9	718	3	Y	7	5	1			4
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	56	1 9	1044	3	Y	8	7	1			5
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1033	3	Y	4	4	1			5
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1043	3	Y	2	2	1			5
08	1116	N	959	-0-	-157	-0-	36	1 9	915	3	Y	7	5	1			7
09	1110	N	946	-0-	-164	-0-	35	1 9	905	3	Y	5	6	1			6
10	1116	N	944	-0-	-172	-0-	34	1 9	903	3	Y	6	8	1			4
*11	930	N	906	-0-	-24	-0-	33	1 9	866	3	Y	6	4	1			6
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	34	1 9	886	3	Y	6	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

01	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

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
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	849	2	N	-0-					-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	56	1	753	2	N	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	65	1	832	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	56	1	827	2	N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	57	1	793	2	N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	61	1	801	2	N	-0-					-0-
08	868	N	737	-0-	-131	-0-	51	1	686	2	N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1203	2	N	-0-					-0-
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	111	1	1585	2	N	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	129	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1245	-0-	-211	-0-	119	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	126	1	1154	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	110	1	1034	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	112	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	104	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	102	1	974	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	105	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	101	1	1093	2	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	105	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	129	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1485	-0-	-139	-0-	142	1	1343	2	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	172	1	1579	2	Y	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	159	1	1486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	158	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	155	1	1400	2	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	163	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	143	1	1569	2	Y	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	139	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	153	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	144	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	133	1	1452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	144	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	141	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	137	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	122	1	1140	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	122	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	128	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	125	1	1201	2	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	113	1	1241	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	913	-0-	-377	-0-	77	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	149	1	1526	2	Y	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,707 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	178	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	161	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	161	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	166	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	881	-0-	-855	-0-	83	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	170	1	1858	2	Y	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	158	1	1705	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	686	-0-	-182	-0-	62	1	624	2	Y	-0-					-0-
*11	1950	N	587	-0-	-1363	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1206	-0-	-716	-0-	101	1	1105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,760 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 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	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	59	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	68	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	69	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					-0-
*11	870	N	867	-0-	-3	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	76	1	849	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	65	1	750	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	62	1	742	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	63	1	752	3	Y	1					2
							1	9									
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	65	1	739	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	61	1	715	3	Y	1					2
							1	9									
07	837	N	774	-0-	-63	-0-	60	1	713	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	63	1	723	3	Y	-0-					1
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	62	1	701	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	750	N	739	-0-	-11	-0-	59	1	678	3	Y	2					2
							2	9									
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	59	1	691	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	117	1	346	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	113	1	323	3	Y	-0-					2
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	91	1	274	3	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	125	1	324	3	Y	-0-					3
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	127	1	314	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	122	1	316	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	125	1	324	3	Y	-0-					2
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	110	1	393	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	108	1	392	3	Y	2					2
							2	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	114	1	384	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	111	1	370	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	118	1	378	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	27	1	703	3	N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	848	3	N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-					-0-
05	992	N	783	-0-	-209	-0-	32	1	751	3	N	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	34	1	831	3	N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	38	1	829	3	N	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	28	1	672	3	N	-0-					-0-
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	32	1	757	3	N	-0-					-0-
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	36	1	804	3	N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	37	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	130	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	116	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	119	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	124	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	126	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	128	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	122	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	121	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	126	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	134	1	1049	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	227	1 2	240	3	Y	2	3	1			2
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	211	1 2	236	3	Y	-0-					2
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	170	1 1	231	3	Y	1					3
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	230	1 1	240	3	Y	-0-					3
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	235	1 1	228	3	Y	1	3	1			1
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	227	1 1	229	3	Y	1					2
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	233	1 1	228	3	Y	-0-					2
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	223	1 1	391	3	Y	1	3	1			-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	222	1 2	395	3	Y	2					2
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	232	1 2	389	3	Y	2	3	1			1
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	220	1 1	407	3	Y	1					2
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	237	1	407	3	Y	-0-					2

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
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	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	109	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	92	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	240	N	86	-0-	-154	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1085	N	979	-0-	-106	-0-	61	1	918	3	N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	58	1	865	3	N	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	56	1	882	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	54	1	859	3	N	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	53	1	842	3	N	-0-					-0-
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	55	1	868	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	3	N	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	50	1	813	3	N	-0-					-0-
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	53	1	871	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	838	-0-	-62	-0-	51	1	787	3	N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	52	1	794	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,905 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	558	N	388	-0-	-170	-0-	22	1	366	3	N	-0-	1	1			-0-
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	23	1	415	3	N	1					1
							1	9									
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	29	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	1					1
							1	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	28	1	447	3	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	-0-					1
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	25	1	383	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1	430	3	N	1					1
							1	9									
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	25	1	371	3	N	-0-					1
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	20	1	257	3	N	-0-					1
*11	450	N	262	-0-	-188	-0-	18	1	244	3	N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	331	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	137	1 7 9	885	3	N	6	7	1			4
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	124	1 7 9	779	3	N	6	6	1			4
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	107	1 4 9	784	3	N	4	3	1			5
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	136	1 8 9	854	3	N	7	7	1			5
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	138	1 7 9	848	3	N	6	7	1			4
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	797	3	N	3	3	1			4
07	1023	N	206	-0-	-817	-0-	31	1 1 9	174	3	N	1	2	1			3
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	3	1			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	809	3	N	6	2	1			4
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	675	3	N	4	4	1			4
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	119	1 6 9	670	3	N	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	72	1 4 9	1231	3	Y	4	6	1			4
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	63	1 1 9	1104	3	Y	1					5
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	59	1 1 9	1129	3	Y	1	5	1			1
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	3	Y	-0-					1
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1284	3	Y	1					2
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1219	3	Y	3					5
07	1333	X	1314	-0-	-19	-0-	72	1 6 9	1236	3	Y	5	6	1			4
08	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	71	1 4 9	1174	3	Y	4	6	1			2
09	1320	X	1226	-0-	-94	-0-	69	1 6 9	1151	3	Y	5	6	1			1
10	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	78	1 4 9	1141	3	Y	4					5
*11	1290	X	1097	-0-	-193	-0-	73	1 7 9	1017	3	Y	6	7	1			4
12	1302	X	1185	-0-	-117	-0-	79	1 6 9	1100	3	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	94	1	787	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	100	1	757	3	Y	1					8
							1	9									
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	80	1	722	3	Y	3					11
							3	9									
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	81	1	675	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	79	1	674	3	Y	2					6
							2	9									
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	80	1	660	3	Y	-0-					6
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	706	3	Y	1					7
							1	9									
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	42	1	641	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	3	Y	-0-					7
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	994	3	Y	5					12
							6	9									
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	932	3	Y	5	10	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	57	1	1108	3	N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	85	1	1393	3	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	3	N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	3	N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	3	N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	86	1	1454	3	N	-0-					-0-
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	3	N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	93	1	1390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	136	1	930	3	N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	126	1	837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	105	1	849	3	N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	139	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	137	1	916	3	N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	136	1	891	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	136	1	877	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	130	1	819	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	137	1	842	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	927	-0-	-63	-0-	136	1	791	3	N	-0-					-0-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	138	1	759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	62	1	167	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	113	1	145	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	143	1	242	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	140	1	187	3	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	136	1	196	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	141	1	188	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	140	1	180	3	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	135	1	172	3	N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	140	1	179	3	N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	136	1	167	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	140	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	98	1	984	3	Y	4					6
							4	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1330	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	3	Y	5					8
							6	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	94	1	1548	3	Y	5	12	1			1
							6	9									
05	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	93	1	1332	3	Y	3					4
							3	9									
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	66	1	1017	3	Y	3					7
							3	9									
07	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	80	1	1228	3	Y	2					9
							2	9									
08	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	71	1	1082	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	3	Y	3					4
							3	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1252	3	Y	4					8
							4	9									
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1198	3	Y	3	10	1			1
							3	9									
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	3	Y	7					8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

01	620	N	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
02	560	N	449	-0-	-111	-0-	31	1	418	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	-0-					-0-
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	42	1	511	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	456	-0-	-144	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	34	1	466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

01	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	104	1	2127	3	Y	52	56	1				23
							57	9										
02	2716	X	1675	-0-	-1041	-0-	76	1	1559	3	Y	36	29	1				30
							40	9										
03	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	128	1	2459	3	Y	59	59	1				30
							65	9										
04	2370	X	1710	-0-	-660	-0-	79	1	1592	3	Y	35	45	1				20
							39	9										
05	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	72	1	1531	3	Y	29	28	1				21
							32	9										
06	2580	X	1831	-0-	-749	-0-	80	1	1712	3	Y	35	33	1				23
							39	9										
07	2666	X	1733	-0-	-933	-0-	77	1	1622	3	Y	31	31	1	1	8		22
							34	9										
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	134	1	2815	3	Y	46	42	1	2	8		24
							51	9										
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	134	1	2706	3	Y	59	52	1	1	8		30
							65	9										
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	130	1	2464	3	Y	51	54	1				27
							56	9										
*11	2910	X	2366	-0-	-544	-0-	118	1	2197	3	Y	46	42	1				31
							51	9										
12	3007	X	2226	-0-	-781	-0-	112	1	2078	3	Y	33	37	1	3	8		24
							36	9										

TOTAL GAS PROD: 26,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

01	713	N	661	-0-	-52	-0-	164	1	497	2	Y	-0-						-0-
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	150	1	442	2	Y	-0-						-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	168	1	492	2	Y	-0-						-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	163	1	464	2	Y	-0-						-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	167	1	458	2	Y	-0-						-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	152	1	467	2	Y	-0-						-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	156	1	460	2	Y	-0-						-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	155	1	463	2	Y	-0-						-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	151	1	444	2	Y	-0-						-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	156	1	436	2	Y	-0-						-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	148	1	562	2	Y	-0-						-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	164	1	659	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	42	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	35	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	41	1	971	3	N	-0-					-0-
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	31	1	702	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	379	-0-	-971	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	423	-0-	-631	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
08	744	N	275	-0-	-469	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
09	390	N	60	-0-	-330	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	434	N	90	-0-	-344	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,629 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	837	N	717	-0-	-120	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	30	1	717	3	N	-0-					-0-
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	23	1	540	3	N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	25	1	580	3	N	-0-					-0-
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	864	-0-	-128	-0-	52 7	1 9	805	3	Y	6	6	1			4
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	812	3	Y	7	6	1	1	8	4
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	47 4	1 9	715	3	Y	4	3	1	1	8	4
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	807	3	Y	8	7	1	1	8	4
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	57 7	1 9	816	3	Y	6	6	1			4
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	826	3	Y	3	3	1			4
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	60 13	1 9	814	3	Y	12	1	1	11	8	4
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	833	3	Y	6	3	1	1	8	6
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	43 4	1 9	787	3	Y	4	5	1			5
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	44 7	1 9	822	3	Y	6	7	1			4
*11	870	N	587	-0-	-283	-0-	30 4	1 9	553	3	Y	4	4	1			4
12	868	N	368	-0-	-500	-0-	19 2	1 9	347	3	Y	2	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

01	465	N	309	-0-	-156	-0-	19	1	288	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	25	1	380	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	19	1	287	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	24	1	340	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	20	1	359	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	367	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	403	N	116	-0-	-287	-0-	6	1	109	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	23	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	62	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	115	3	Y	1					1
							1	9									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	Y	-0-					1
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	75	1	129	3	Y	-0-					1
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	28	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	436	-0-	-44	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	115	1	1251	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	3	Y	1					2
							1	9									
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	147	1	1369	3	Y	-0-					2
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	141	1	1287	3	Y	4					6
							4	9									
07	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	147	1	1306	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	148	1	1270	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	142	1	1219	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	148	1	1154	3	Y	4					5
							4	9									
*11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	155	1	1209	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	159	1	1227	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	999	3	Y	3	3	1			3
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	881	3	Y	3	2	1			4
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	111	1 3 9	940	3	Y	3	3	1			4
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	139	1 4 9	932	3	Y	4	6	1			2
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	138	1 3 9	931	3	Y	3	5	1			-0-
06	1020	N	581	-0-	-439	-0-	77	1 3 9	501	3	Y	3	2	1			1
07	1116	X	1043	-0-	-73	-0-	140	1 3 9	900	3	Y	3	3	1			1
08	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	140	1 3 9	917	3	Y	3	3	1			1
09	1080	X	1000	-0-	-80	-0-	135	1 3 9	862	3	Y	3	3	1			1
10	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	137	1 7 9	874	3	Y	6	6	1			1
*11	1020	X	962	-0-	-58	-0-	132	1 6 9	824	3	Y	5	3	1			3
12	1054	X	962	-0-	-92	-0-	136	1 4 9	822	3	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1 1 9	214	3	Y	1	1	1			1
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1 1 9	183	3	Y	1	1	1			1
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1 1 9	165	3	Y	1	1	1			1
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1 1 9	183	3	Y	1	1	1			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	178	3	Y	1	1	1			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	180	3	Y	1	1	1			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	179	3	Y	1	1	1			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	173	3	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1 1 9	173	3	Y	1	1	1			-0-
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1 2 9	161	3	Y	2	1	1			1
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	766	-0-	-443	-0-	75	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	673	-0-	-407	-0-	65	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	142	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	156	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	133	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	113	1	1232	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	979	-0-	-581	-0-	83 1	1 9	895	2	Y	1	1	8			-0-
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	108	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	936	-0-	-354	-0-	83	1	853	2	Y	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	92	1	1010	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	606	-0-	-14	-0-	34	1	572	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	518	3	Y	1					1
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	585	3	Y	1	2	1			-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	33 1	1 9	528	3	Y	1					1
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	34	1	535	3	Y	-0-					1
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	35 1	1 9	523	3	Y	1					2
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	36 2	1 9	550	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	539	3	Y	3	2	8			1
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					1
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	40	1	522	3	Y	-0-					1
*11	570	N	535	-0-	-35	-0-	36 1	1 9	498	3	Y	1	2	1			-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	38 1	1 9	507	3	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	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	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	58	1	838	2	N	-0-					-0-
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	56	1	759	2	N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	66	1	854	2	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	863	2	N	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	57	1	840	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	59	1	825	2	N	-0-					-0-
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	63	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	845	2	N	-0-					-0-
*11	900	N	818	-0-	-82	-0-	54	1	764	2	N	-0-					-0-
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	56	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,585 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	67	1	670	3	Y	3					4
							3	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	58	1	606	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	37	1	578	3	Y	3					4
							3	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	728	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	725	3	Y	1					2
							1	9									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	Y	2					4
							2	9									
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	45	1	698	3	Y	1					5
							1	9									
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	46	1	703	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	45	1	669	3	Y	2					3
							2	9									
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	38	1	605	3	Y	2					5
							2	9									
*11	720	N	678	-0-	-42	-0-	41	1	635	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	744	N	614	-0-	-130	-0-	41	1	570	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	644	N	4	-0-	-640	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	219	1	520	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	227	1	408	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	232	1	390	3	N	-0-					-0-
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	223	1	348	3	N	-0-					-0-
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	230	1	339	3	N	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	230	1	324	3	N	-0-					-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	222	1	297	3	N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	227	1	294	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	477	-0-	-63	-0-	219	1	258	3	N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	225	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	91	1	1401	3	N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	95	1	1690	3	N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	88	1	1533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	88	1	1565	3	N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	91	1	1600	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	96	1	1613	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	97	1	1564	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	91	1	1590	3	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	84	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	77	1	1367	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	216	1	1083	3	Y	9	14	1			9
							10	9									
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	209	1	992	3	Y	2					11
							2	9									
03	1364	N	889	-0-	-475	-0-	144	1	742	3	Y	3					14
							3	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	211	1	1053	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	216	1	1095	3	Y	3					9
							3	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	200	1	953	3	Y	-0-					9
07	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	188	1	1042	3	Y	2					11
							2	9									
08	1302	X	1084	-0-	-218	-0-	145	1	939	3	Y	-0-					11
09	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	143	1	1007	3	Y	-0-					11
10	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	148	1	1034	3	Y	-0-					11
*11	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	146	1	963	3	Y	5					16
							6	9									
12	1240	X	1159	-0-	-81	-0-	149	1	1004	3	Y	5	13	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	36	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	30	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	36	1	1300	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	35	1	1185	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	33	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	31	1	1138	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	29	1	1054	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	30	1	1008	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	37	1	1115	3	Y	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	30	1	1097	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	188 2	1 9	1563	3	Y	2					11
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	162	1	1381	3	Y	-0-	10	1			1
03	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	175	1	1488	3	Y	-0-					1
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	170	1	1400	3	Y	-0-					1
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	152	1	1606	3	Y	-0-					1
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	123	1	1436	3	Y	-0-					1
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	133	1	1441	3	Y	-0-					1
08	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	127	1	1463	3	Y	-0-					1
09	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	101	1	1223	3	Y	-0-					1
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	127	1	1484	3	Y	-0-					1
*11	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	114	1	1288	3	Y	-0-					1
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	114	1	1279	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

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	868	N	743	-0-	-125	-0-		35	1 4 9	704	3	Y	4	5	1			3
02	756	N	625	-0-	-131	-0-		30	1 6 9	589	3	Y	5	5	1			3
03	775	N	615	-0-	-160	-0-		30	1 7 9	578	3	Y	6	2	1	4	8	3
04	720	N	669	-0-	-51	-0-		34	1 6 9	629	3	Y	5	5	1			3
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-		42	1 6 9	786	3	Y	5	5	1			3
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-		43	1 4 9	739	3	Y	4	3	1			4
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-		41	1 1 9	705	3	Y	1	2	1			3
08	837	N	663	-0-	-174	-0-		25	1 10 9	628	3	Y	9	3	1	4	8	5
09	780	N	609	-0-	-171	-0-		22	1 3 9	584	3	Y	3	4	1			4
10	744	N	682	-0-	-62	-0-		25	1 4 9	653	3	Y	4	5	1			3
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-		26	1 4 9	678	3	Y	4	3	1			4
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-		26	1 6 9	682	3	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 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	868	N	836	-0-	-32	-0-		39	1 2 9	795	3	Y	2	2	1			5
02	728	N	539	-0-	-189	-0-		25	1 2 9	512	3	Y	2	2	1			5
03	775	N	279	-0-	-496	-0-		14	1 2 9	263	3	Y	2	5	1			2
04	810	N	104	-0-	-706	-0-		5	1 1 9	98	3	Y	1	2	1			1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-		28	1 4 9	583	3	Y	4	1	1			4
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-		39	1 7 9	833	3	Y	6	5	1			5
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-		38	1 8 9	802	3	Y	7	5	1			7
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-		32	1 3 9	677	3	Y	3	7	1			3
09	870	N	644	-0-	-226	-0-		30	1 8 9	606	3	Y	7	7	1			3
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-		42	1 8 9	792	3	Y	7	6	1			4
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-		39	1 8 9	728	3	Y	7	5	1			6
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-		36	1 3 9	668	3	Y	3	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	109	1	1518	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1419	-0-	-345	-0-	98	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	111	1	1519	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	107	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	116	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	120	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	117	1	1532	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	115	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	138	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	138	1	1689	2	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	106	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	102	1	1408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 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	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	53 3	1 9	1076	3	Y	3	3	1			3
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	46 4	1 9	902	3	Y	4	3	1			4
03	1085	N	880	-0-	-205	-0-	40 2	1 9	838	3	Y	2	3	1			3
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1067	3	Y	5	6	1			2
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	1131	3	Y	4	6	1			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	1070	3	Y	4	3	1			1
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	56 4	1 9	1071	3	Y	4	4	1			1
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	54 3	1 9	1049	3	Y	3	3	1			1
09	1140	N	985	-0-	-155	-0-	49 3	1 9	933	3	Y	3	3	1			1
10	1116	N	548	-0-	-568	-0-	26 4	1 9	518	3	Y	4	4	1			1
*11	1080	N	774	-0-	-306	-0-	37 4	1 9	733	3	Y	4	2	1			3
12	1023	N	807	-0-	-216	-0-	40 4	1 9	763	3	Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. 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	1023	N	983	-0-	-40	-0-		46	1 7 9	930	3	N	6	7	1			4
02	924	N	890	-0-	-34	-0-		43	1 8 9	839	3	N	7	7	1			4
03	992	N	850	-0-	-142	-0-		42	1 10 9	798	3	N	9	3	1	5	8	5
04	960	N	949	-0-	-11	-0-		48	1 9 9	892	3	N	8	8	1			5
05	992	N	953	-0-	-39	-0-		48	1 7 9	898	3	N	6	7	1			4
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-		50	1 4 9	853	3	N	4	4	1			4
07	992	N	841	-0-	-151	-0-		46	1 2 9	793	3	N	2	2	1			4
08	961	N	811	-0-	-150	-0-		30	1 6 9	775	3	N	5	3	1			6
09	900	N	849	-0-	-51	-0-		31	1 4 9	814	3	N	4	5	1			5
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-		31	1 7 9	822	3	N	6	7	1			4
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-		30	1 6 9	787	3	N	5	4	1			5
12	868	N	867	-0-	-1	-0-		32	1 7 9	828	3	N	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

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	1085	N	1007	-0-	-78	-0-		47	1 7 9	953	3	N	6	7	1			4
02	952	N	904	-0-	-48	-0-		44	1 8 9	852	3	N	7	7	1			4
03	992	N	893	-0-	-99	-0-		44	1 4 9	845	3	N	4	3	1			5
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		52	1 9 9	972	3	N	8	8	1			5
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		53	1 8 9	984	3	N	7	8	1			4
06	870	N	79	-0-	-791	-0-		4	1 1 9	74	3	N	1	4	1			1
07	1054	N	626	-0-	-428	-0-		34	1 1 9	591	3	N	1					2
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		47	1 11 9	1196	3	N	10	2	1	1	8	9
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		41	1 6 9	1076	3	N	5	7	1			7
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		39	1 8 9	1022	3	N	7	9	1			5
*11	1200	N	981	-0-	-219	-0-		35	1 7 9	939	3	N	6	5	1			6
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-		38	1 8 9	986	3	N	7	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41 2	1 9	687	2	Y	2	3	1			1
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	36 3	1 9	620	2	Y	3					4
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	41 3	1 9	703	2	Y	3	3	1			4
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	36 3	1 9	667	2	Y	3	3	1			4
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	38 3	1 9	690	2	Y	3	6	1			1
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	43 4	1 9	629	2	Y	4					5
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	38 2	1 9	622	2	Y	2	3	1			4
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	40 3	1 9	640	2	Y	3	6	1			1
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	37 3	1 9	601	2	Y	3					4
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	32 4	1 9	508	2	Y	4	6	1			2
*11	660	N	283	-0-	-377	-0-	17 1	1 9	265	2	Y	1	2	1			1
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	11 1	1 9	174	2	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	961	N	909	-0-	-52	-0-	55	1 6 9	848	3	N	5	6	1			4
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	49	1 7 9	742	3	N	6	6	1			4
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	46	1 3 9	707	3	N	3	3	1			4
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	55	1 8 9	789	3	N	7	7	1			4
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	53	1 6 9	764	3	N	5	6	1			3
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	725	3	N	3	3	1			3
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	54	1 1 9	735	3	N	1	1	1			3
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	41	1 7 9	742	3	N	6	3	1			6
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	40	1 4 9	734	3	N	4	5	1			5
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	752	3	N	4	6	1			3
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	729	3	N	5	3	1			5
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	41	1 6 9	743	3	N	5	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1116	N	891	-0-	-225	-0-	144	1 6 9	741	3	Y	5	7	1			4
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	138	1	603	3	Y	-0-					4
03	899	N	604	-0-	-295	-0-	111	1 1 9	492	3	Y	1					5
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	833	3	Y	1					6
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	182	1 2 9	825	3	Y	2	6	1			2
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	509	3	Y	2					4
07	1054	N	211	-0-	-843	-0-	44	1	167	3	Y	-0-					4
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	957	3	Y	4	6	1	1	8	1
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	964	3	Y	4					5
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	827	3	Y	5	8	1			2
*11	1050	N	919	-0-	-131	-0-	134	1 2 9	783	3	Y	2					4
12	1147	N	959	-0-	-188	-0-	146	1 1 9	812	3	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1550	X	773	-0-	-777	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	868	X	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	840	X	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	868	X	741	-0-	-127	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	810	X	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*11	750	X	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	775	X	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	157	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2472	-0-	-160	-0-	142	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	196	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	175	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	170	1	2896	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	137	1	2298	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	1604	-0-	-1713	-0-	92	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	211	1	3507	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3060	-0-	-60	-0-	177	1	2883	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	174	1	2759	2	N	-0-					-0-
*11	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	178	1	2753	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	179	1	2763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,394 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	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 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	496	N	493	-0-	-3	-0-	113	1	380	3	N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	101	1	298	3	N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	82	1	316	3	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	115	1	405	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	111	1	386	3	N	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	115	1	392	3	N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	115	1	385	3	N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	111	1	367	3	N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	115	1	375	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	429	-0-	-51	-0-	111	1	318	3	N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	113	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	460	-0-	-5	-0-	148	1	311	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	133	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	90	1	252	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	142	1	255	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	145	1	242	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	141	1	222	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	144	1	207	3	Y	-0-					1
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	140	1	196	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	135	1	176	3	Y	-0-	1	1			1
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	139	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	330	N	193	-0-	-137	-0-	60	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	52	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	90	1	1154	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	84	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	88	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	84	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	775	-0-	-365	-0-	59	1	716	3	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	96	1	1307	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	3	N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	84	1	1136	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	88	1	1116	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	76	1	934	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	92	1	1079	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	1					5
							1	9									
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	37	1	334	3	Y	1					6
							1	9									
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	52	1	430	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	50	1	428	3	Y	1					4
							1	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					4
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	42	1	430	3	Y	-0-					4
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					4
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					4
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					4
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	Y	3					7
							3	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	764	3	Y	3					4
							3	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	36	1	562	3	Y	3					4
							3	9									
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	38	1	628	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	Y	1					2
							1	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	2					4
							2	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	703	3	Y	1					5
							1	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	729	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	47	1	701	3	Y	2					3
							2	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	712	3	Y	2					5
							2	9									
*11	750	N	703	-0-	-47	-0-	42	1	659	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	47	1	666	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	18	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	15	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	14	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	16	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	3	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 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	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	125	1	1155	3	Y	2					4
							2	9									
02	1176	N	1158	-0-	-18	-0-	115	1	1041	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	1271	N	940	-0-	-331	-0-	86	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	3	Y	2					4
							2	9									
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	113	1	1097	3	Y	1					5
							1	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	117	1	1021	3	Y	-0-					5
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	122	1	1103	3	Y	2	4	1	1	8	2
							2	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	123	1	1160	3	Y	1					3
							1	9									
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	112	1	1004	3	Y	1					4
							1	9									
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	117	1	1046	3	Y	2					6
							2	9									
*11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	108	1	1013	3	Y	-0-	4	1			2
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1063	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 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. (I) GAS LIFT(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-	36	1	644	3	N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
05	713	N	190	-0-	-523	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
09	720	N	515	-0-	-205	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
10	651	N	386	-0-	-265	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	453	-0-	-147	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
12	527	N	244	-0-	-283	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-48	-0-	61	1	945	3	N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	41	1	803	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	45	1	884	3	N	-0-					-0-
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	40	1	772	3	N	-0-					-0-
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	39	1	749	3	N	-0-					-0-
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	38	1	726	3	N	-0-					-0-
07	837	N	55	-0-	-782	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	750	N	13	-0-	-737	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,232 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	256	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	15	1	226	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	245	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					1
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	9	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	4	2	8			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	775	N	739	-0-	-36	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	43	1	683	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	3	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	40	1	652	3	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	651	-0-	-39	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,301 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1 2	562	2	Y	2	2	1			1
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	13	1 1	224	2	Y	1					2
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1 2	350	2	Y	2	2	1			2
04	570	N	286	-0-	-284	-0-	15	1 2	269	2	Y	2	2	1			2
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1 2	356	2	Y	2	3	1			1
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	16	1 1	238	2	Y	1					2
07	310	N	189	-0-	-121	-0-	11	1	178	2	Y	-0-	1	1			1
08	372	N	63	-0-	-309	-0-	4	1 1	58	2	Y	1	2	1			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1 1	283	2	Y	1					1
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	5	1 1	76	2	Y	1	2	1			-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1 2	347	2	Y	2	1	1			1
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	13	1 2	197	2	Y	2	1	8			2

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,994 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. 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	103	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	94	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	77	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	104	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	104	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	103	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	104	1	147	3	Y	-0-					1
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	101	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	81	1	170	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	79	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	240	N	153	-0-	-87	-0-	25	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	41	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	6	1	3	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 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. 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	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1827	-0-	-105	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,829 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	25	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	500	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	28	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	29	1	466	3	Y	-0-					1
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	30	1	446	3	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	30	1	456	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	27	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	22	1	328	3	Y	-0-					1
10	496	N	9	-0-	-487	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 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	713	N	407	-0-	-306	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
02	448	N	275	-0-	-173	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	3	N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 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. 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	1643	N	1575	-0-	-68	-0-		95	1	1469	3	Y	10	11	1			7
								11	9									
02	1372	N	1352	-0-	-20	-0-		83	1	1259	3	Y	9	10	1			6
								10	9									
03	1519	N	452	-0-	-1067	-0-		28	1	422	3	Y	2	5	1			3
								2	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		99	1	1434	3	Y	13	8	1			8
								14	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		98	1	1401	3	Y	9	11	1			6
								10	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		92	1	1256	3	Y	5	5	1			6
								6	9									
07	1612	N	1307	-0-	-305	-0-		89	1	1215	3	Y	3	3	1			6
								3	9									
08	1519	N	1287	-0-	-232	-0-		67	1	1210	3	Y	9	5	1	1	8	9
								10	9									
09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-		64	1	1174	3	Y	7	8	1			8
								8	9									
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-		65	1	1208	3	Y	8	10	1			6
								9	9									
*11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-		63	1	1162	3	Y	6	5	1			7
								7	9									
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-		64	1	1174	3	Y	8	8	1			7
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	704	-0-	-133	-0-		44	1	660	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-		42	1	631	3	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-		50	1	743	3	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-		46	1	719	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-		45	1	728	3	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-		46	1	735	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-		48	1	769	3	N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-		47	1	717	3	N	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-		44	1	707	3	N	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-		44	1	722	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	710	-0-	-40	-0-		43	1	667	3	N	-0-					-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-		44	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

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	913	-0-	-482	-0-	43	1	863	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	1008	N	807	-0-	-201	-0-	39	1	761	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	40	1	766	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	43	1	808	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	43	1	804	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	41	1	710	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	868	N	721	-0-	-147	-0-	27	1	684	3	Y	9	3	1	4	8	5
							10	9									
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	25	1	660	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	23	1	619	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*11	690	N	568	-0-	-122	-0-	21	1	543	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	713	N	583	-0-	-130	-0-	21	1	558	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	831	-0-	-373	-0-	57	1	774	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	830	-0-	-503	-0-	57	1	773	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	733	-0-	-557	-0-	50	1	683	2	N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	52	1	688	2	N	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	52	1	625	2	N	-0-					-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	52	1	675	2	N	-0-					-0-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	52	1	655	2	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
*11	690	N	641	-0-	-49	-0-	44	1	597	2	N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	538	3	N	1					2
							1	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	52	1	473	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	47	1	468	3	N	-0-					1
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	531	3	N	1					2
							1	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	N	1					3
							1	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523	3	N	-0-					3
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	60	1	540	3	N	-0-	2	1			1
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	57	1	536	3	N	-0-					1
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	54	1	482	3	N	1					2
							1	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	1					3
							1	9									
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	N	-0-	2	1			1
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	276	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	76	1	243	3	N	1					3
							1	9									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	67	1	290	3	N	1					4
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	83	1	296	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	83	1	287	3	N	1					3
							1	9									
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	79	1	257	3	N	-0-					3
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	74	1	260	3	N	-0-					3
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	62	1	256	3	N	-0-					3
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	63	1	261	3	N	-0-					3
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	64	1	261	3	N	-0-					3
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	N	1					4
							1	9									
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	64	1	237	3	N	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	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
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	837	N	718	-0-	-119	-0-	46	1	672	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	772	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	54	1	798	2	N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	54	1	756	2	N	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	59	1	775	2	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	52	1	742	2	N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	52	1	763	2	N	-0-					-0-
*11	840	N	782	-0-	-58	-0-	51	1	731	2	N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	53	1	750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,808 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	1054	N	870	-0-	-184	-0-	23	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	610	-0-	-230	-0-	17	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	24	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	24	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	21	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	668	-0-	-200	-0-	18	1	650	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	551	-0-	-255	-0-	16	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	24	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	27	1	875	3	Y	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	675	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 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	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
02	252	N	38	-0-	-214	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 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	837	N	715	-0-	-122	-0-	33	1	680	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	29	1	564	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	22	1	461	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	29	1	544	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	25	1	513	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	25	1	479	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	24	1	462	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	23	1	435	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	21	1	428	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*11	480	N	407	-0-	-73	-0-	20	1	386	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	19	1	372	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-		154	1 1 9	438	3	Y	1	1	1			1
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-		141	1 2 9	427	3	Y	2	1	1			2
03	527	N	448	-0-	-79	-0-		85	1 1 9	362	3	Y	1	2	1			1
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-		150	1 3 9	505	3	Y	3	3	1			1
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-		142	1 2 9	455	3	Y	2	3	1			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-		152	1 1 9	479	3	Y	1	1	1			-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-		157	1 2 9	472	3	Y	2	2	1			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-		156	1 2 9	462	3	Y	2	1	1			1
09	630	N	591	-0-	-39	-0-		151	1 1 9	439	3	Y	1	2	1			-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-		154	1 4 9	437	3	Y	4	3	1			1
*11	600	N	525	-0-	-75	-0-		147	1 1 9	377	3	Y	1	1	1			1
12	620	N	546	-0-	-74	-0-		153	1 2 9	391	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	526	-0-	-94	-0-		24	1 1 9	501	3	Y	1	2	1			1
02	504	N	488	-0-	-16	-0-		24	1 2 9	462	3	Y	2	1	1			2
03	527	N	472	-0-	-55	-0-		21	1 2 9	449	3	Y	2	2	1			2
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-		27	1 2 9	508	3	Y	2	3	1			1
05	527	N	513	-0-	-14	-0-		24	1 2 9	487	3	Y	2	3	1			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	493	3	Y	2	2	1			-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-		26	1 2 9	488	3	Y	2	2	1			-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-		25	1 2 9	479	3	Y	2	1	1			1
09	510	N	475	-0-	-35	-0-		23	1 1 9	451	3	Y	1	2	1			-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-		22	1 4 9	444	3	Y	4	3	1			1
*11	480	N	416	-0-	-64	-0-		20	1 2 9	394	3	Y	2	2	1			1
12	496	N	395	-0-	-101	-0-		20	1 2 9	373	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	305	-0-	-55	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	835	-0-	-250	-0-	88	1	741	3	N	5	10	1			6
							6	9									
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	61	1	461	3	N	1					7
							1	9									
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	62	1	566	3	N	2					9
							2	9									
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	85	1	707	3	N	3	8	1			4
							3	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	106	1	905	3	N	3					7
							3	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	3	N	-0-					7
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	74	1	762	3	N	1					8
							1	9									
08	1023	N	759	-0-	-264	-0-	46	1	713	3	N	-0-					8
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	3	N	-0-					8
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	3	N	-0-					8
*11	720	N	664	-0-	-56	-0-	40	1	621	3	N	3					11
							3	9									
12	961	N	830	-0-	-131	-0-	48	1	778	3	N	4	9	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5341	-0-	-518	-0-	697	1	4644	2	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4007	-0-	-1285	-0-	527	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	688	1	4618	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	651	1	4558	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	647	1	4599	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5047	-0-	-113	-0-	657	1	4390	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4931	-0-	-463	-0-	647	1	4284	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	629	1	4416	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4319	-0-	-901	-0-	560	1	3759	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	1934	-0-	-3305	-0-	329	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*11	5040	X	4681	-0-	-359	-0-	628	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4552	-0-	-501	-0-	632	1	3920	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	2	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 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	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	85	1	1145	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	1120	N	598	-0-	-522	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					1
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	3	Y	-0-					1
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	3	Y	-0-					1
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	3	Y	1					2
							1	9									
06	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	73	1	1147	3	Y	1					3
							1	9									
07	1519	X	1285	-0-	-234	-0-	76	1	1209	3	Y	-0-					3
08	1519	X	1253	-0-	-266	-0-	69	1	1181	3	Y	3					6
							3	9									
09	1410	X	1226	-0-	-184	-0-	68	1	1155	3	Y	3					9
							3	9									
10	1457	X	1272	-0-	-185	-0-	60	1	1212	3	Y	-0-					9
*11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	3	Y	-0-					9
12	1271	X	1208	-0-	-63	-0-	66	1	1142	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 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	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	408	2	N	2	2	1			1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	482	2	N	2					3
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	519	2	N	2	2	1			3
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	502	2	N	2	2	1			3
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	481	2	N	2	4	1			1
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	481	2	N	2					3
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	458	2	N	2	2	1			3
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	488	2	N	3	5	1			1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	427	2	N	2					3
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	436	2	N	2	4	1			1
*11	450	N	415	-0-	-35	-0-	25	1 2 9	388	2	N	2	2	1			1
12	465	N	220	-0-	-245	-0-	13	1 1 9	206	2	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	139	1 2 9	940	3	Y	2	3	1			2
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	129	1 4 9	888	3	Y	4	2	1			4
03	1085	N	825	-0-	-260	-0-	100	1 2 9	723	3	Y	2	3	1			3
04	1050	N	856	-0-	-194	-0-	125	1 3 9	728	3	Y	3	5	1			1
05	1116	N	632	-0-	-484	-0-	98	1 2 9	532	3	Y	2	3	1			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	413	-0-	-486	-0-	40	1 1 9	372	3	Y	1	1	1			-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	172	1 7 9	1540	3	Y	6	4	1			2
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1032	3	Y	3	4	1			1
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	726	3	Y	5	5	1			1
*11	1650	N	742	-0-	-908	-0-	122	1 3 9	617	3	Y	3	2	1			2
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	145	1 6 9	982	3	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 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 #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

	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	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

	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	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	114	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	103	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	116	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	106	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	105	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	98	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	131	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	105	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	116	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	109	1	1724	2	N	-0-					-0-
*11	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	108	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	108	1	1667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

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	775	N	699	-0-	-76	-0-		32	1	665	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-		32	1	619	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	682	N	595	-0-	-87	-0-		27	1	567	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
04	690	N	687	-0-	-3	-0-		34	1	650	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
05	713	N	688	-0-	-25	-0-		32	1	653	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-		32	1	627	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	713	N	665	-0-	-48	-0-		33	1	631	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	682	N	665	-0-	-17	-0-		32	1	630	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
09	660	N	635	-0-	-25	-0-		31	1	603	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
10	651	N	641	-0-	-10	-0-		30	1	605	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
*11	630	N	598	-0-	-32	-0-		29	1	566	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	651	N	588	-0-	-63	-0-		29	1	557	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

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	744	N	717	-0-	-27	-0-		48	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-		44	1	593	2	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-		52	1	710	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-		47	1	634	2	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-		50	1	664	2	N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-		54	1	649	2	N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-		50	1	651	2	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-		55	1	695	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-		51	1	647	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-		54	1	662	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	635	-0-	-85	-0-		44	1	591	2	N	-0-					-0-
12	713	N	628	-0-	-85	-0-		42	1	586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 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	744	N	666	-0-	-78	-0-	65	1	600	3	Y	1					2
								1 9									
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	58	1	525	3	Y	2	3	1			1
								2 9									
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					1
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	52	1	506	3	Y	1					2
								1 9									
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	58	1	568	3	Y	1					3
								1 9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	63	1	552	3	Y	-0-					3
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	576	3	Y	-0-	2	1			1
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	61	1	579	3	Y	1					2
								1 9									
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	61	1	551	3	Y	-0-					2
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	60	1	533	3	Y	1					3
							1	9									
*11	630	N	528	-0-	-102	-0-	51	1	477	3	Y	-0-	2	1			1
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	48	1	444	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

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	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	61	1	1241	3	Y	3	4	1			3
								3 9									
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	56	1	1098	3	Y	5	3	1			5
								6 9									
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	48	1	1015	3	Y	3	4	1			4
								3 9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	3	Y	5	7	1			2
								6 9									
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	58	1	1195	3	Y	5	7	1			-0-
								6 9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1134	3	Y	5	4	1			1
								6 9									
07	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	60	1	1154	3	Y	4	4	1			1
								4 9									
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	60	1	1163	3	Y	3	3	1			1
								3 9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	Y	4	4	1			1
								4 9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	3	Y	8	8	1			1
								9 9									
*11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	55	1	1069	3	Y	7	4	1			4
								8 9									
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	55	1	1054	3	Y	5	8	1			1
								6 9									

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-		10	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-		3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-		3	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-		3	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

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	776	-0-	-960	-0-		36	1	738	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-		50	1	983	3	Y	4	2	1			4
								4	9									
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-		34	1	720	3	Y	3	4	1			3
								3	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-		47	1	883	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	1147	N	853	-0-	-294	-0-		40	1	810	3	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-		39	1	762	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	1147	X	834	-0-	-313	-0-		41	1	790	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	961	X	903	-0-	-58	-0-		44	1	857	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	930	X	775	-0-	-155	-0-		38	1	735	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
10	868	X	797	-0-	-71	-0-		38	1	752	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
*11	870	X	763	-0-	-107	-0-		37	1	720	3	Y	5	3	1			3
								6	9									
12	899	X	798	-0-	-101	-0-		40	1	754	3	Y	4	6	1			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-33	-0-	127	1	1171	3	Y	2					4
							2	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	134	1	1210	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	97	1	962	3	Y	-0-					2
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	134	1	1308	3	Y	3					5
							3	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	3	Y	1					6
							1	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1282	3	Y	-0-					6
07	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	139	1	1261	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	133	1	1255	3	Y	1					3
							1	9									
09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	136	1	1225	3	Y	2					5
							2	9									
10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	138	1	1235	3	Y	2					7
							2	9									
*11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	120	1	1122	3	Y	-0-	5	1			2
12	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	122	1	1117	3	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

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	1138	-0-	-71	-0-	53	1	1082	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	48	1	947	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	43	1	911	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	54	1	1030	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	51	1	1037	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	54	1	1025	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	51	1	990	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	50	1	962	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	48	1	952	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	45	1	882	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	46	1	870	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

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	546	-0-	-74	-0-	39	1	505	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	38	1	479	3	N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	45	1	584	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	3	N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	42	1	575	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	33	1	453	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	37	1	494	3	N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	44	1	558	3	N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	76	1	631	3	Y	1					5
							1	9									
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	57	1	489	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	69	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	47	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	44	1	471	3	Y	1					1
							1	9									
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					1
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	44	1	538	3	Y	-0-					1
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					1
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					1
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	45	1	507	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 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	217	N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					1
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	16	1	338	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	22	1	422	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	17	1	353	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	25	1	471	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	23	1	468	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	510	N	458	-0-	-52	-0-	22	1	433	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	420	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	119	1	165	3	N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	94	1	130	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	128	1	169	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	132	1	171	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	128	1	163	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	132	1	164	3	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	132	1	160	3	N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	115	1	149	3	N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	51	1	145	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	200	-0-	-70	-0-	60	1	140	3	N	-0-					-0-
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	34	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 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	713	N	668	-0-	-45	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	37	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	35	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	33	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	34	1	541	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	541	-0-	-29	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	390	X	100	-0-	-290	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	558	X	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*11	540	X	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	558	X	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	600	-0-	-51	-0-	159	1	440	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	144	1	400	3	Y	-0-					4
03	589	N	458	-0-	-131	-0-	112	1	345	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	151	1	411	3	Y	-0-					4
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	155	1	428	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	151	1	429	3	Y	-0-					4
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	158	1	440	3	Y	2	1	1	2	8	3
							2	9									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	160	1	451	3	Y	1					4
							1	9									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	153	1	416	3	Y	1					5
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	157	1	434	3	Y	-0-	1	1			4
*11	600	N	521	-0-	-79	-0-	150	1	370	3	Y	1					5
							1	9									
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	156	1	371	3	Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	378	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					3
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1	337	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					3
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	18	1	349	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					3
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	344	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					3
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	21	1	343	3	Y	1					4
							1	9									
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	3	Y	-0-	1	1			3
*11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	331	3	Y	1					4
							1	9									
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	189	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2714	-0-	-114	-0-	170	1	2544	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	188	1	2774	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	174	1	2723	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	172	1	2759	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	169	1	2672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	171	1	2726	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	176	1	2697	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	162	1	2622	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	164	1	2687	3	N	-0-					-0-
*11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	166	1	2561	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	157	1	2378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	107	1	1618	3	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	107	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	99	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	105	1	1676	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	94	1	1479	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	93	1	1478	3	N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	109	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1578	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	85	1	1396	3	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	104	1	1595	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	103	1	1561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	76	1	1235	2	Y	-0-		2	1		1
02	1540	X	1132	-0-	-408	-0-	67	1	1064	2	Y	1					2
							1	9									
03	1705	X	1223	-0-	-482	-0-	68	1	1154	2	Y	1					3
							1	9									
04	1650	X	1137	-0-	-513	-0-	60	1	1076	2	Y	1		3	1		1
							1	9									
05	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	61	1	1116	2	Y	1					2
							1	9									
06	1260	X	1151	-0-	-109	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-					2
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	66	1	1108	2	Y	-0-					2
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	Y	1					3
							1	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	-0-					3
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	Y	-0-					3
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	72	1	1212	2	Y	-0-		2	1		1
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	3	N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	62	1	909	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	56	1	874	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	58	1	922	3	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	N	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	58	1	892	3	N	-0-					-0-
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	54	1	880	3	N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	54	1	893	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	904	-0-	-26	-0-	55	1	849	3	N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,448 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	558	N	449	-0-	-109	-0-	18	1	431	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	21	1	507	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	514	-0-	-26	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

	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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	242	3	Y	1	1	1			1
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	219	3	Y	1	1	1			1
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	30	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	314	3	Y	2	1	1			1
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	275	3	Y	1	2	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	260	3	Y	1	1	1			-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	101	1 1 9	262	3	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	100	1 1 9	257	3	Y	1	1	1			-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	97	1 1 9	244	3	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	99	1 2 9	246	3	Y	2	2	1			-0-
*11	360	N	323	-0-	-37	-0-	96	1 2 9	225	3	Y	2	1	1			1
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	98	1 1 9	213	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	863	-0-	-247	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	961	N	599	-0-	-362	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	840	N	97	-0-	-743	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	744	N	270	-0-	-474	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	5	-0-	-565	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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 #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	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	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-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
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	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	686	3	N	-0-					4
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	62	1	527	3	N	-0-	4	1			-0-
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	61	1	518	3	N	-0-					-0-
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	55	1	457	3	N	-0-					-0-
05	651	N	516	-0-	-135	-0-	45	1	471	3	N	-0-					-0-
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	30	1	346	3	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	40	1	429	3	N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	38	1	435	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	27	1	319	3	N	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 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	682	N	581	-0-	-101	-0-	62	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	43	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	52	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	41	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	41	1	483	3	Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	759	-0-	-16	-0-	81	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	64	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	76	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	75	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	59	1	641	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	57	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	52	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	54	1	631	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	656	-0-	-34	-0-	54	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	55	1	617	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	1	448	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	83	1	399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	114	1	500	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	123	1	662	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	122	1	609	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	111	1	603	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	106	1	573	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	108	1	560	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	690	N	568	-0-	-122	-0-	102	1	464	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	104	1	439	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	1					1
							1	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	218	3	Y	1					1
							1	9									
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					1
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	190	3	Y	1					1
							1	9									
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	354	-0-	-297	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	Y	1					1
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					1
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	34	1	586	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	35	1	574	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	33	1	548	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	36	1	527	3	Y	2					2
							2	9									
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	39	1	544	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	39	1	544	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	620	N	411	-0-	-209	-0-	23	1	387	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	560	N	225	-0-	-335	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					1
03	620	N	191	-0-	-429	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	48	-0-	-342	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	979	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	Y	3					4
							3	9									
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	835	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	638	-0-	-44	-0-	126	1 3 9	509	3	Y	3	4	1			2
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	115	1 4 9	468	3	Y	4	4	1			2
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	100	1 3 9	512	3	Y	3	2	1			3
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	132	1 6 9	606	3	Y	5	5	1			3
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	560	3	Y	4	5	1			2
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	515	3	Y	2	2	1			2
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	130	1 1 9	501	3	Y	1	1	1			2
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	121	1 4 9	499	3	Y	4	2	1			4
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	116	1 2 9	470	3	Y	2	3	1			3
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	117	1 3 9	451	3	Y	3	4	1			2
*11	600	N	544	-0-	-56	-0-	113	1 3 9	428	3	Y	3	2	1			3
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	118	1 3 9	463	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

01	558	N	501	-0-	-57	-0-	206	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	326	-0-	-150	-0-	48	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	51	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	56	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	65	-0-	-385	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	568	-0-	-83	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	36	1	578	3	N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	36	1	556	3	N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	542	-0-	-28	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	49	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	47	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 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	527	N	525	-0-	-2	-0-	34	1	491	2	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	38	1	482	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	449	-0-	-31	-0-	29	1	420	2	N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	584	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	868	N	829	-0-	-39	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					3
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	44	1	696	2	Y	1					4
							1	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	Y	1					5
							1	9									
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	42	1	763	2	Y	-0-					5
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	2	Y	-0-					5
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					5
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					5
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					5
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	42	1	737	2	Y	-0-					5
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	776	2	Y	-0-					5
*11	810	N	791	-0-	-19	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					5
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					4
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					4
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-	1	1			3
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	1					4
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	1	1			3
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					3
07	372	N	19	-0-	-353	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					3
08	341	N	27	-0-	-314	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
09	300	N	28	-0-	-272	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					3
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	412	-0-	-208	-0-	24	1	387	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	532	N	375	-0-	-157	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					7
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	17	1	328	3	Y	-0-	1	1			6
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	1					7
							1	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	-0-	1	1			6
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					6
07	434	N	133	-0-	-301	-0-	7	1	125	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	434	N	197	-0-	-237	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					6
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	3	Y	2					8
							2	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	923	3	Y	1					9
							1	9									
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	57	1	883	3	Y	-0-	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	31	1	426	2	N	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	33	1	428	2	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	32	1	403	2	N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	33	1	406	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	433	-0-	-17	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 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 #: 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	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	37	1	635	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	1					3
							1	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	3	N	-0-	3	1			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	661	3	N	1					1
							1	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	N	-0-					1
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	2					3
							2	9									
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	38	1	645	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	40	1	667	3	N	2	3	1			1
							2	9									
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	38	1	636	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	41	1	590	3	N	3					3
							3	9									
*11	690	N	616	-0-	-74	-0-	41	1	573	3	N	2	3	1			2
							2	9									
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	39	1	549	3	N	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	49	1	860	3	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	923	-0-	-193	-0-	46	1	876	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	3	Y	-0-					1
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	53	1	944	3	Y	-0-					1
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	47	1	831	3	Y	3					4
							3	9									
07	1116	N	630	-0-	-486	-0-	35	1	593	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	47	1	783	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	39	1	657	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	620	N	322	-0-	-298	-0-	21	1	299	3	Y	2					2
							2	9									
*11	810	N	275	-0-	-535	-0-	18	1	256	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	713	N	99	-0-	-614	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,087 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	526	3	Y	2	3	1			2
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	-0-					2
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	560	3	Y	1					1
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	Y	-0-					1
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	534	3	Y	1					2
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	32	1 3 9	548	3	Y	3	3	1			2
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1 2 9	543	3	Y	2	3	1			1
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	31	1 2 9	520	3	Y	2	3	1			-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	35	1 2 9	503	3	Y	2					2
*11	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1 3 9	517	3	Y	3	3	1			2
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	545	3	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	651	N	580	-0-	-71	-0-	62	1 1 9	517	3	N	1					4
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	58	1	495	3	N	-0-	4	1			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	N	-0-					-0-
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	40	1	465	3	N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	47	1	506	3	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	51	1	582	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	511	-0-	-89	-0-	42	1	469	3	N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	44	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	10	1	233	3	N	-0-			-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	3	N	-0-			-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	3	N	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
*11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	522	-0-	-470	-0-	21	1	501	3	N	-0-			-0-
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	22	1	531	3	N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-			-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	24	1	541	3	N	-0-			-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	25	1	554	3	N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-			-0-
09	570	N	390	-0-	-180	-0-	19	1	371	3	N	-0-			-0-
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	20	1	414	3	N	-0-			-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-			-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	969	-0-	-240	-0-	105	1	864	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	901	-0-	-303	-0-	94	1	807	2	Y	-0-			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	134	1	1113	2	Y	-0-			-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	106	1	926	2	Y	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	120	1	1069	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	123	1	1018	2	Y	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	121	1	1004	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	118	1	1051	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	112	1	976	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	109	1	856	2	Y	-0-			-0-
*11	1140	N	842	-0-	-298	-0-	93	1	749	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	100	1	787	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,555 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	102	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 49 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	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 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	899	N	792	-0-	-107	-0-	46	1	746	2	Y	-0-					4
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	42	1	677	2	Y	1					5
							1	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	Y	-0-					5
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	-0-					5
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					5
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	43	1	732	2	Y	1					6
							1	9									
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	42	1	703	2	Y	-0-					6
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					6
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					6
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					6
*11	750	N	671	-0-	-79	-0-	38	1	633	2	Y	-0-					6
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	38	1	624	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	30	1	570	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	38	1	673	3	Y	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	Y	2					3
							2	9									
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	39	1	669	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	39	1	648	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	37	1	615	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	40	1	581	3	Y	3					3
							3	9									
*11	660	N	641	-0-	-19	-0-	43	1	596	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	43	1	601	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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	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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	49	1	954	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	3	N	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	46	1	887	3	N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	43	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	50	1	939	3	N	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	47	1	872	3	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	45	1	812	3	N	-0-					-0-
10	992	N	840	-0-	-152	-0-	45	1	795	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	674	-0-	-226	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
12	899	N	757	-0-	-142	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	42	1	644	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	42	1	648	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	37	1	537	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	47	1	675	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	24	1	329	3	Y	-0-	1	1			2
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	23	1	406	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	720	N	383	-0-	-337	-0-	20	1	361	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	9	1	162	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

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	403	N	384	-0-	-19	-0-	23	1 3 9	358	3	Y	3	3	1			2
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	20	1 2 9	297	3	Y	2	3	1			1
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	16	1 2 9	248	3	Y	2	1	1			2
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	23	1 3 9	328	3	Y	3	3	1			2
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1 2 9	308	3	Y	2	3	1			1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	295	3	Y	1	1	1			1
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	21	1 1 9	290	3	Y	1	1	1			1
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	17	1 2 9	300	3	Y	2	1	1			2
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	15	1 2 9	284	3	Y	2	2	1			2
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	295	3	Y	1	2	1			1
*11	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1 2 9	248	3	Y	2	1	1			2
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	309	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

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	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1 2 9	271	3	N	2	2	1			1
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	242	3	N	2	2	1			1
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	10	1 2 9	147	3	N	2	1	1	1	8	1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	260	3	N	2	2	1			1
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1 2 9	257	3	N	2	2	1			1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	252	3	N	1	1	1			1
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1 1 9	252	3	N	1	1	1			1
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1 4 9	256	3	N	4	1	1	2	8	2
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1 2 9	252	3	N	2	2	1			2
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	290	3	N	1	2	1			1
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	308	3	N	2	1	1			2
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	316	3	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. 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	527	N	456	-0-	-71	-0-	94	1	360	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	331	-0-	-257	-0-	80	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	285	-0-	-335	-0-	65	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	91	1	326	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	484	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	490	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	108	1	512	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	100	1	523	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	97	1	522	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	100	1	542	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	600	N	599	-0-	-1	-0-	96	1	501	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	98	1	494	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	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	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

01	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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-	30	1	506	3	Y	3	3	1			2
									3	9									
02	504	N	475	-0-		-29		-0-	26	1	449	3	Y	-0-					2
03	527	N	502	-0-		-25		-0-	25	1	477	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	556	N	556	-0-		-0-		-0-	30	1	525	3	Y	1					1
									1	9									
05	551	N	551	-0-		-0-		-0-	29	1	522	3	Y	-0-					1
06	520	N	520	-0-		-0-		-0-	28	1	491	3	Y	1					2
									1	9									
07	589	N	538	-0-		-51		-0-	30	1	506	3	Y	2	3	1			1
									2	9									
08	558	N	531	-0-		-27		-0-	30	1	499	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	510	N	500	-0-		-10		-0-	28	1	471	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
10	527	N	462	-0-		-65		-0-	30	1	430	3	Y	2					2
									2	9									
*11	510	N	498	-0-		-12		-0-	33	1	462	3	Y	3	3	1			2
									3	9									
12	527	N	496	-0-		-31		-0-	33	1	461	3	Y	2	3	1			1
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

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	946	N	946	-0-		-0-		-0-	44	1	895	3	Y	6	6	1			4
									7	9									
02	705	N	705	-0-		-0-		-0-	34	1	665	3	Y	5	6	1			3
									6	9									
03	775	N	213	-0-		-562		-0-	10	1	201	3	Y	2	3	1			2
									2	9									
04	930	N	161	-0-		-769		-0-	8	1	152	3	Y	1	2	1			1
									1	9									
05	1022	N	1022	-0-		-0-		-0-	52	1	963	3	Y	6	3	1			4
									7	9									
06	708	N	708	-0-		-0-		-0-	39	1	666	3	Y	3	4	1			3
									3	9									
07	178	N	178	-0-		-0-		-0-	10	1	168	3	Y	-0-	1	1			2
08	1023	N	832	-0-		-191		-0-	31	1	794	3	Y	6	2	1			6
									7	9									
09	720	N	676	-0-		-44		-0-	25	1	648	3	Y	3	5	1			4
									3	9									
10	602	N	602	-0-		-0-		-0-	22	1	574	3	Y	5	6	1			3
									6	9									
*11	810	N	560	-0-		-250		-0-	20	1	537	3	Y	3	3	1			3
									3	9									
12	713	N	557	-0-		-156		-0-	20	1	533	3	Y	4	4	1			3
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	433	-0-	-47	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

01	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	258	3	N	2	2	1				1
							2	9										
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	15	1	223	3	N	5	2	1	3	8		1
							6	9										
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	13	1	196	3	N	1	1	1				1
							1	9										
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	2	2	1				1
							2	9										
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	238	3	N	2	2	1				1
							2	9										
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	1	1	1				1
							1	9										
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	17	1	227	3	N	-0-						1
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	226	3	N	3	1	1	1	8		2
							3	9										
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-	1	1				1
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	221	3	N	2	2	1				1
							2	9										
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	214	3	N	1	1	1				1
							1	9										
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	216	3	N	1	1	1				1
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	1264	-0-	-38	-0-	72	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	64	1	1015	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	69	1	1160	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	59	1	1019	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	3	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	68	1	1012	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	65	1	959	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	72	1	1075	3	N	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	3	N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	76	1	1051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	20	1	369	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	22	1	363	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	348	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	19	1	322	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	223	-0-	-137	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	32	1	436	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	204	-0-	-246	-0-	12	1	190	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	-0-					1
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					1
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					1
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	15	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					2
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					2
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	563	-0-	-522	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	791	-0-	-499	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1038	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1395	N	829	-0-	-566	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	11	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	15	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	10	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					3
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					3
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					3
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	27	1	482	2	Y	1					4
							1	9									
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					4
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					4
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					4
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					4
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					4
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					4
*11	480	N	428	-0-	-52	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					4
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	95	1	1135	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	92	1	1098	3	Y	2					3
							2	9									
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	102	1	1157	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	80	1	933	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	104	1	1243	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	101	1	1168	3	Y	2					3
							2	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	99	1	1116	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	101	1	1170	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	95	1	1088	3	Y	3					4
							3	9									
12	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	95	1	1102	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		112	1 3 9	1255	3	Y	3	2	1			3
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		136	1 4 9	1565	3	Y	4	3	1	1	8	3
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		122	1 2 9	1464	3	Y	2	4	1			1
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		115	1 6 9	1369	3	Y	5	3	8			3
05	1891	N	1355	-0-	-536	-0-		110	1 2 9	1243	3	Y	2	4	1			1
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-		116	1 2 9	1356	3	Y	2					3
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		124	1 1 9	1480	3	Y	1	3	1			1
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		118	1 2 9	1365	3	Y	2					3
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-		117	1 2 9	1317	3	Y	2	3	1			2
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-		116	1 2 9	1350	3	Y	2	3	1			1
*11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-		109	1 3 9	1250	3	Y	3					4
12	1488	N	1266	-0-	-222	-0-		100	1 2 9	1164	3	Y	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		44	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		40	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-		42	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-		40	1	951	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1010	-0-	-106	-0-		42	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-		43	1	960	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-		44	1	975	3	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		47	1	982	3	N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-		45	1	899	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		47	1	982	3	N	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		47	1	985	3	N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		47	1	995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1 9	324	3	N	1	2	1			1
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1 9	289	3	N	2	2	1			1
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	12	1 9	188	3	N	2	1	1	1	8	1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1 9	330	3	N	3	2	1			2
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1 9	327	3	N	2	3	1			1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1 9	317	3	N	2	1	1			2
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1 9	321	3	N	1	1	1			2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	326	3	N	4	1	1	2	8	3
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1 9	321	3	N	1	2	1			2
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	333	3	N	3	3	1			2
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1 9	321	3	N	1	1	1			2
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	325	3	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 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	558	N	542	-0-	-16	-0-	177	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	159	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	175	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	166	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	175	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	169	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	175	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	173	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	169	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	178	1	355	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	503	-0-	-7	-0-	169	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	176	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					3
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	1					4
							1	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					4
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					4
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					4
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					4
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					4
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					4
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					4
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					4
*11	480	N	456	-0-	-24	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					4
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	966	-0-	-119	-0-	50	1	916	3	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	51	1	939	3	N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	53	1	864	3	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	941	3	N	-0-					-0-
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	56	1	891	3	N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	N	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	55	1	912	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	859	-0-	-71	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	56	1	857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	334	-0-	-193	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
02	392	N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 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	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	92	1	1506	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1512	N	1412	-0-	-100	-0-	83	1	1326	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	86	1	1445	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	77	1	1329	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	78	1	1226	3	N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1438	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	93	1	1463	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1301	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	131	1	1925	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	116	1	1725	3	N	-0-					-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	112	1	1544	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	35	1	475	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	504	N	245	-0-	-259	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	1					1
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	Y	-0-					1
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					1
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					1
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					1
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	23	1	385	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	24	1	407	3	Y	1					3
							1	9									
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	22	1	449	3	Y	-0-					3
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	Y	-0-					3
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					3
02	420	N	195	-0-	-225	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	719	3	Y	1					3
							1	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	Y	-0-	1	1			2
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	1					3
							1	9									
07	775	X	535	-0-	-240	-0-	30	1	505	3	Y	-0-	1	1			2
08	775	X	513	-0-	-262	-0-	30	1	482	3	Y	1					3
							1	9									
09	750	X	482	-0-	-268	-0-	27	1	454	3	Y	1					4
							1	9									
10	651	X	497	-0-	-154	-0-	27	1	470	3	Y	-0-	1	1			3
*11	540	X	444	-0-	-96	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					3
12	527	X	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	44	1	597	2	N	-0-					-0-
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	51	1	650	2	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	45	1	665	2	N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	45	1	624	2	N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	50	1	654	2	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	45	1	641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
04	540	N	113	-0-	-427	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
05	558	N	159	-0-	-399	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
06	450	N	33	-0-	-417	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					2
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	-0-	2	1			-0-
04	570	N	352	-0-	-218	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	N	1					1
							1	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	2	1	8			2
							2	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	25	1	421	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	24	1	399	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	26	1	373	3	N	2					2
							2	9									
*11	420	N	222	-0-	-198	-0-	15	1	206	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					1
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	9	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	300	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	17	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	268	3	Y	1					1
							1	9									
*11	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	N	-0-					1
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	124	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	1105	3	Y	5	6	1			4
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	53 1	1 9	921	3	Y	1					5
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	49 1	1 9	935	3	Y	1	5	1			1
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	3	Y	-0-					1
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1054	3	Y	1					2
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1135	3	Y	3					5
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	1109	3	Y	4	6	1			3
08	1116	N	964	-0-	-152	-0-	55 3	1 9	906	3	Y	3	5	1			1
09	1200	N	868	-0-	-332	-0-	49 4	1 9	815	3	Y	4	4	1			1
10	1178	N	679	-0-	-499	-0-	44 2	1 9	633	3	Y	2					3
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	876	3	Y	4	4	1			3
12	899	N	231	-0-	-668	-0-	15 2	1 9	214	3	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

	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	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	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	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	224	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1					1
							1	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	Y	-0-					1
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					1
09	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
10	496	N	336	-0-	-160	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					1
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	-0-					1
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1178	N	925	-0-	-253	-0-	53	1	872	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	792	-0-	-216	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	58	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57	1	986	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	960	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	60	1	941	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	856	-0-	-198	-0-	54	1	802	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	734	-0-	-286	-0-	47	1	687	3	N	-0-					-0-
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	64	1	1306	3	Y	31	35	1			14
							34	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	30	21	1			23
							33	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	3	Y	35	41	1			17
							39	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	65	1	1316	3	Y	29	30	1			16
							32	9									
05	1581	N	1178	-0-	-403	-0-	52	1	1103	3	Y	21	22	1			15
							23	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	3	Y	29	25	1			19
							32	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1538	3	Y	29	27	1			21
							32	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	3	Y	18	29	1			10
							20	9									
09	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	66	1	1335	3	Y	29	24	1			15
							32	9									
10	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	60	1	1131	3	Y	23	26	1			12
							25	9									
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	24	20	1			16
							26	9									
12	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	67	1	1252	3	Y	19	20	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

01	713	N	294	-0-	-419	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	N	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
08	713	N	324	-0-	-389	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
09	690	N	446	-0-	-244	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	348	-0-	-241	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
02	420	N	243	-0-	-177	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	377	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
10	434	N	276	-0-	-158	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					4
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					4
03	961	N	751	-0-	-210	-0-	41	1	709	2	Y	1					5
							1	9									
04	990	N	684	-0-	-306	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					5
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					5
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					5
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					5
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	38	1	639	2	Y	-0-					5
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					5
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					5
*11	660	N	610	-0-	-50	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					5
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	354	-0-	-6	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 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 #: 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	558	N	556	-0-	-2	-0-	34	1	522	3	N	-0-			-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	24	1	466	3	N	-0-			-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-			-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	25	1	485	3	N	-0-			-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	3	N	-0-			-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	25	1	484	3	N	-0-			-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	3	N	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	3	N	-0-			-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	25	1	446	3	N	-0-			-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	3	N	-0-			-0-
*11	480	N	442	-0-	-38	-0-	24	1	418	3	N	-0-			-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	27	1	440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 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	620	N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	3	N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	-0-			-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	N	-0-			-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	3	N	-0-			-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	27	1	519	3	N	-0-			-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	3	N	-0-			-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	3	N	-0-			-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	28	1	507	3	N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	N	-0-			-0-
*11	540	N	519	-0-	-21	-0-	28	1	491	3	N	-0-			-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	496	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	442	-0-	-178	-0-	27	1	415	3	N	-0-			-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	17	1	329	3	N	-0-			-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	3	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	3	N	-0-			-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	908	-0-	-472	-0-	45	1	863	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	910	-0-	-175	-0-	46	1	864	3	N	-0-			-0-
08	992	N	888	-0-	-104	-0-	45	1	843	3	N	-0-			-0-
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	44	1	794	3	N	-0-			-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	46	1	810	3	N	-0-			-0-
*11	870	N	761	-0-	-109	-0-	41	1	720	3	N	-0-			-0-
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	47	1	778	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 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	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	336	N	54	-0-	-282	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	573	-0-	-450	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,202 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	182	3	N	1	1	1			1
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	95	1 1 9	159	3	N	1	1	1			1
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	72	1 1 9	141	3	N	1	1	1			1
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	101	1 1 9	161	3	N	1	1	1			1
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	104	1 1 9	152	3	N	1	1	1			1
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	142	3	N	1	1	1			1
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	102	1 1 9	120	3	N	-0-					1
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	100	1 1 9	119	3	N	1	1	1			1
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	96	1 1 9	114	3	N	1	1	1			1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	99	1 1 9	113	3	N	1	1	1			1
*11	210	N	198	-0-	-12	-0-	90	1 1 9	107	3	N	1	1	1			1
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	63	1 1 9	101	3	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					1
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					1
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					1
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					1
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					1
*11	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					1
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,415 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	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					2
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					2
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					2
05	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			Y	-0-					2
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	1					3
							1	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					3
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					3
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					3
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	Y	-0-					3
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					3
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1108	2	N	4	4	1			2
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	858	2	N	4					6
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	49	1 4 9	843	2	N	4	5	1			5
04	1140	N	784	-0-	-356	-0-	40	1 4 9	740	2	N	4	4	1			5
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	980	2	N	4	7	1			2
06	870	N	338	-0-	-532	-0-	22	1 2 9	314	2	N	2					4
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	1313	2	N	5	2	1			7
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	101	1 9 9	1610	2	N	8	12	1			3
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1 7 9	1274	2	N	6					9
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	78	1 9 9	1253	2	N	8	13	1			4
*11	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	73	1 7 9	1143	2	N	6	6	1			4
12	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	71	1 4 9	1125	2	N	4					8

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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. 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-		51	1 6 9	792	3	N	5	6	1			4
02	812	N	785	-0-	-27	-0-		48	1 6 9	731	3	N	5	6	1			3
03	899	N	752	-0-	-147	-0-		46	1 4 9	702	3	N	4	3	1			4
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-		56	1 8 9	814	3	N	7	7	1			4
05	868	N	785	-0-	-83	-0-		51	1 6 9	728	3	N	5	6	1			3
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-		60	1 4 9	827	3	N	4	3	1			4
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-		62	1 2 9	841	3	N	2	2	1			4
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-		47	1 7 9	851	3	N	6	3	1			7
09	870	N	844	-0-	-26	-0-		43	1 3 9	798	3	N	3	5	1			5
10	899	N	635	-0-	-264	-0-		32	1 4 9	599	3	N	4	6	1			3
*11	870	N	696	-0-	-174	-0-		36	1 4 9	656	3	N	4	3	1			4
12	868	N	663	-0-	-205	-0-		34	1 4 9	625	3	N	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

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	930	N	565	-0-	-365	-0-		101	1 3 9	461	3	N	3	4	1			2
02	644	N	507	-0-	-137	-0-		91	1 4 9	412	3	N	4	3	1	1	8	2
03	620	N	447	-0-	-173	-0-		72	1 2 9	373	3	N	2	2	1			2
04	540	N	511	-0-	-29	-0-		97	1 4 9	410	3	N	4	4	1			2
05	558	N	554	-0-	-4	-0-		102	1 3 9	449	3	N	3	3	1			2
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-		98	1 2 9	411	3	N	2	2	1			2
07	527	N	449	-0-	-78	-0-		97	1 1 9	351	3	N	1	1	1			2
08	558	N	414	-0-	-144	-0-		89	1 3 9	322	3	N	3	2	1			3
09	510	N	368	-0-	-142	-0-		84	1 1 9	283	3	N	1	2	1			2
10	434	N	369	-0-	-65	-0-		86	1 1 9	282	3	N	1	2	1			1
*11	390	N	342	-0-	-48	-0-		82	1 2 9	258	3	N	2	1	1			2
12	372	N	311	-0-	-61	-0-		83	1 1 9	227	3	N	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	420	-0-	-200	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
02	504	N	279	-0-	-225	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-					-0-
04	420	N	275	-0-	-145	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1	458	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	427	-0-	-23	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	13	1	208	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	11	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	59	-0-	-158	-0-	4	1	55	3	N	-0-	1	1			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	580	3	N	4	3	1			3
							4	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-	2	1			1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	N	-0-					1
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	20	1	361	3	N	3	1	1			3
							3	9									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	15	1	287	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*11	360	N	240	-0-	-120	-0-	12	1	227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	15	1	279	3	N	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	125	1	330	3	N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	107	1	261	3	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	117	1	268	3	N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	114	1	266	3	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	117	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	112	1	235	3	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	116	1	240	3	N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	116	1	231	3	N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	112	1	213	3	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	114	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	111	1	199	3	N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	115	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	772	-0-	-65	-0-	47	1	725	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	N	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	36	1	697	3	N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	34	1	660	3	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	33	1	642	3	N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	36	1	670	3	N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	35	1	634	3	N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	3	N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					1
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	197	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
05	682	N	297	-0-	-385	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
09	630	N	388	-0-	-242	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

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 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

01	558	N	295	-0-	-263	-0-	18	1	276	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	26	1	390	3	N	3	2	1			2
							3	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	18	1	254	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	465	N	108	-0-	-357	-0-	7	1	100	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	390	N	47	-0-	-343	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	2					2
							2	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-	1	1			1
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	3	N	-0-					-0-
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	3	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	3	N	-0-					-0-
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	43	1	811	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	647	-0-	-376	-0-	33	1	614	3	N	-0-					-0-
09	930	N	604	-0-	-326	-0-	32	1	572	3	N	-0-					-0-
10	868	N	656	-0-	-212	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	95	X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	93	X	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	124	X	90	-0-	-34	-0-	5	1	84	3	N	1					1
							1	9									
09	120	X	85	-0-	-35	-0-	4	1	80	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	X	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-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: 7 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	682	N	617	-0-	-65	-0-	117	1	499	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	106	1	428	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	85	1	391	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	131	1	782	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	167	1	1507	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	154	1	1261	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	154	1	1172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1674	N	1244	-0-	-430	-0-	149	1	1092	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	139	1	932	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1333	N	920	-0-	-413	-0-	132	1	782	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	1200	N	875	-0-	-325	-0-	128	1	741	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	124	1	590	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	2	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	23	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	364	-0-	-39	-0-	25	1	338	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					1
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					1
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					1
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	10	1	172	3	Y	1					2
							1	9									
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					2
*11	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	420	-0-	-169	-0-	38	1	380	3	Y	2					3
							2	9									
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	21	1	214	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	496	N	156	-0-	-340	-0-	9	1	146	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	312	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	1					1
							1	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	312	3	Y	1					3
							1	9									
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	26	1	398	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	2					2
							2	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	612	3	Y	2					4
							2	9									
*11	420	N	387	-0-	-33	-0-	23	1	364	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	27	1	376	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	543	-0-	-46	-0-	99	1	444	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	89	1	355	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	106	1	679	3	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	105	1	759	3	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	106	1	695	3	N	-0-					-0-
08	775	N	603	-0-	-172	-0-	99	1	504	3	N	-0-					-0-
09	870	N	596	-0-	-274	-0-	98	1	498	3	N	-0-					-0-
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	103	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	502	-0-	-68	-0-	93	1	409	3	N	-0-					-0-
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	75	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 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	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	250	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					1
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					1
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					1
*11	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					1
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	868	N	803	-0-	-65	-0-	49	1	754	3	N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	34	1	666	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	38	1	734	3	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	40	1	744	3	N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	39	1	728	3	N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	39	1	699	3	N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	717	-0-	-33	-0-	39	1	678	3	N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	13	X	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	X	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*11	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

01	527	N	375	-0-	-152	-0-	126	1	249	3	N	-0-					-0-
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	95	1	198	3	N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	79	1	217	3	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	96	1	219	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	142	1	240	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	143	1	226	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	149	1	236	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	166	1	229	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	176	1	215	3	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	176	1	221	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	364	-0-	-26	-0-	175	1	189	3	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	171	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 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. 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1	861	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	155	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	167	1	662	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	154	1	498	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	158	1	468	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	148	1	326	3	N	-0-					-0-
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	150	1	291	3	N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	181	1	763	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	165	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	166	1	567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	160	1	487	3	N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	164	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

01	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	308	X	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	310	X	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	900	X	229	-0-	-671	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	248	X	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	-0-					-0-
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1173	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	57	1	1109	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	56	1	1099	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	55	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	53	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	56	1	1054	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	55	1	1017	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	53	1	955	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	57	1	1016	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	53	1	919	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	929	-0-	-125	-0-	53	1	876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 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. 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	403	N	371	-0-	-32	-0-		22	1 3 9	346	3	Y	3	3	1			2
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-		26	1 3 9	400	3	Y	3	3	1			2
03	372	N	301	-0-	-71	-0-		18	1 3 9	280	3	Y	3	1	1	2	8	2
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-		33	1 4 9	484	3	Y	4	3	1			3
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-		35	1 3 9	497	3	Y	3	4	1			2
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-		35	1 2 9	481	3	Y	2	2	1			2
07	527	N	494	-0-	-33	-0-		34	1 1 9	459	3	Y	1	1	1			2
08	527	N	494	-0-	-33	-0-		26	1 8 9	460	3	Y	7	2	1	3	8	4
09	510	N	474	-0-	-36	-0-		24	1 2 9	448	3	Y	2	3	1			3
10	496	N	489	-0-	-7	-0-		25	1 3 9	461	3	Y	3	4	1			2
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-		25	1 3 9	466	3	Y	3	2	1			3
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-		26	1 3 9	469	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	813	-0-	-24	-0-		47	1 1 9	765	2	Y	1	2	1			1
02	728	N	704	-0-	-24	-0-		41	1 1 9	662	2	Y	1					2
03	806	N	766	-0-	-40	-0-		42	1	724	2	Y	-0-					2
04	780	N	728	-0-	-52	-0-		38	1 1 9	689	2	Y	1	2	1			1
05	775	N	717	-0-	-58	-0-		37	1	680	2	Y	-0-					1
06	750	N	618	-0-	-132	-0-		34	1	584	2	Y	-0-					1
07	744	N	553	-0-	-191	-0-		31	1	522	2	Y	-0-					1
08	713	N	547	-0-	-166	-0-		31	1	516	2	Y	-0-					1
09	630	N	579	-0-	-51	-0-		31	1	548	2	Y	-0-					1
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-		33	1 1 9	551	2	Y	1					2
*11	540	N	448	-0-	-92	-0-		25	1	423	2	Y	-0-	1	1			1
12	589	N	469	-0-	-120	-0-		27	1	442	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

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	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	1654	2	Y	2	4	1			2
02	2072	X	1524	-0-	-548	-0-	90	1 1 9	1433	2	Y	1					3
03	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	91	1 1 9	1562	2	Y	1					4
04	2220	X	1578	-0-	-642	-0-	83	1 2 9	1493	2	Y	2	4	1			2
05	1922	X	1633	-0-	-289	-0-	85	1	1548	2	Y	-0-					2
06	1710	X	1618	-0-	-92	-0-	90	1	1528	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	88	1 1 9	1475	2	Y	1					3
08	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	86	1	1446	2	Y	-0-					3
09	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	81	1 1 9	1341	2	Y	1					4
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1495	2	Y	1	3	1			2
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	834	2	Y	3	4	1			2
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	792	2	Y	3					5
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1 4 9	844	2	Y	4	4	1			5
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	44	1 7 9	801	2	Y	6	4	1	2	8	5
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1 4 9	826	2	Y	4	7	1			2
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	53	1 4 9	763	2	Y	4					6
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	47	1 3 9	759	2	Y	3	4	1			5
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	858	2	Y	4	8	1			1
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	44	1 4 9	721	2	Y	4					5
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	779	2	Y	5	8	1			2
*11	900	N	736	-0-	-164	-0-	44	1 4 9	688	2	Y	4	4	1			2
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	47	1 6 9	744	2	Y	5	2	8			5

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 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	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	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-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	196	-0-	-21	-0-	53	1	143	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	53	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	48	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	49	1	105	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	50	1	109	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	43	1	87	3	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	32	1	77	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	54	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	40	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	146	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	94	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	99	1	600	3	N	-0-					-0-
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	97	1	523	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	115	1	566	3	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	161	1	681	3	N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	121	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178	1	803	3	N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	105	1	762	3	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	505	-0-	-455	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
12	899	N	623	-0-	-276	-0-	32	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,803 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	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	56	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	59	1	1152	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	60	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	58	1	1129	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	62	1	1164	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	62	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	60	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	60	1	1070	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	59	1	1025	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	63	1	1039	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					6
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					6
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					6
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					6
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					6
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					6
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					6
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					6
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					3
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					3
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					3
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	9	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	713	N	642	-0-	-71	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1	1			1
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					1
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	32	1	540	2	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	29	1	515	2	Y	-0-	1	1			1
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					1
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					1
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					1
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					1
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					1
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					1
*11	540	N	517	-0-	-23	-0-	29	1	487	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	81	1	1318	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1372	N	1254	-0-	-118	-0-	74	1	1179	2	Y	1					3
							1	9									
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	75	1	1279	2	Y	1					4
							1	9									
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-	3	1			1
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	70	1	1275	2	Y	1					2
							1	9									
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	73	1	1244	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	72	1	1218	2	Y	-0-					2
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	74	1	1250	2	Y	1					3
							1	9									
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	66	1	1158	2	Y	-0-					3
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	Y	-0-	3	1			1
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	806	N	738	-0-	-68	-0-	45	1	689	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	37	1	565	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	742	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	45	1	649	3	N	6	6	1			4
							7	9									
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	35	1	501	3	N	3	5	1			2
							3	9									
06	780	N	571	-0-	-209	-0-	39	1	529	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	36	1	490	3	N	-0-	1	1			2
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	4	2	1			4
							4	9									
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	25	1	453	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	4	4	1			3
							4	9									
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	N	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	57	1	879	3	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	44	1	849	3	N	-0-					-0-
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	42	1	812	3	N	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	41	1	790	3	N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	38	1	709	3	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	41	1	733	3	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	723	-0-	-87	-0-	39	1	684	3	N	-0-					-0-
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	38	1	633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1 1 9	133	3	Y	1	1	1			1
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1 1 9	119	3	Y	1	1	1			1
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1 1 9	121	3	Y	1	1	8			1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	143	3	Y	1	1	1			1
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1 1 9	143	3	Y	1	1	1			1
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	137	3	Y	1	1	1			1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					1
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	165	3	Y	1					1
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	154	3	Y	1	1	1			1
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	133	3	Y	1	1	1			1
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1 1 9	127	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	558	N	500	-0-	-58	-0-	30	1 3 9	467	3	Y	3	4	1			2
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	27	1 3 9	408	3	Y	3	3	1			2
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	468	3	Y	3	2	1			3
04	480	N	297	-0-	-183	-0-	19	1 2 9	276	3	Y	2	4	1			1
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	19	1 2 9	272	3	Y	2	2	1			1
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	20	1 1 9	274	3	Y	1	1	1			1
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	20	1 1 9	266	3	Y	1	1	1			1
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	269	3	Y	2	1	1			2
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	14	1 2 9	263	3	Y	2	2	1			2
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	325	3	Y	2	2	1			2
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	400	3	Y	2	1	1			3
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	406	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	501	-0-	-26	-0-	88	1	413	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	68	1	367	3	N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	54	1	328	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	3	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	142	1	697	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	89	1	376	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	101	1	435	3	N	-0-					-0-
08	837	N	460	-0-	-377	-0-	84	1	376	3	N	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	50	1	363	3	N	-0-					-0-
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	492	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	29	1	434	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	28	1	428	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	34	1	487	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	35	1	476	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	488	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	26	1	471	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	26	1	478	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	510	N	337	-0-	-173	-0-	17	1	318	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	27	1	491	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 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	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-		-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-		-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-		-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-		-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-		-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 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 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-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-		-25	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-		-48	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-		-56	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-		-48	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-		-30	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-		-46	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-		-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-		-43	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
10	248	N	100	-0-		-148	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	75	1	1314	3	N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	58	1	948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	69	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-		-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-		-45	-0-	54	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1067	-0-		-43	-0-	52	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1072	-0-		-13	-0-	53	1	1019	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1048	-0-		-32	-0-	52	1	996	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1074	-0-		-42	-0-	54	1	1020	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1074	-0-		-11	-0-	55	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1006	-0-		-44	-0-	53	1	953	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-		-49	-0-	55	1	981	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	890	-0-		-160	-0-	48	1	842	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	942	-0-		-112	-0-	54	1	888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,439 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 #: 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	21	1	385	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	157	1	535	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	136	1	397	3	Y	1					5
							1	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	2					7
							2	9									
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	129	1	327	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	156	1	537	3	Y	2					4
							2	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	153	1	517	3	Y	-0-					4
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	146	1	548	3	Y	-0-					4
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	113	1	401	3	Y	-0-					4
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	119	1	491	3	Y	-0-					4
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	124	1	527	3	Y	-0-					4
*11	510	N	418	-0-	-92	-0-	110	1	306	3	Y	2					6
							2	9									
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	124	1	507	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	297	-0-	-323	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
02	532	N	256	-0-	-276	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	7	1	167	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	28	1	592	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	36	1	676	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	34	1	695	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	36	1	693	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	35	1	680	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	35	1	670	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	34	1	687	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*11	690	N	483	-0-	-207	-0-	23	1	457	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	744	N	554	-0-	-190	-0-	28	1	524	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	25	1 9	509	3	N	1	2	1			1
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	23	1 2 9	454	3	N	2	1	1			2
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	22	1 2 9	455	3	N	2	2	1			2
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	499	3	N	2	3	1			1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	507	3	N	2	3	1			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	486	3	N	2	2	1			-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	25	1 2 9	477	3	N	2	2	1			-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	24	1 2 9	468	3	N	2	1	1			1
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	23	1 1 9	437	3	N	1	2	1			-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	21	1 4 9	425	3	N	4	3	1			1
*11	480	N	404	-0-	-76	-0-	20	1 1 9	383	3	N	1	1	1			1
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	19	1 2 9	358	3	N	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. 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	908	-0-	-115	-0-	82	1 3 9	823	3	Y	3					5
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	871	3	Y	4	7	1			2
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	47	1 3 9	742	3	Y	3					5
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	911	3	Y	3	7	1			1
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	61	1 2 9	874	3	Y	2					3
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	874	3	Y	2					5
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	58	1 1 9	893	3	Y	1					6
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	899	3	Y	2	7	1			1
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	57	1 2 9	855	3	Y	2					3
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	54	1 3 9	858	3	Y	3					6
*11	930	N	882	-0-	-48	-0-	53	1 2 9	827	3	Y	2	7	1			1
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	60	1 4 9	846	3	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

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	998	N	998	-0-		-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-		-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-		-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	992	N	956	-0-		-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-		-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	961	N	925	-0-		-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	961	N	910	-0-		-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	930	N	852	-0-		-78	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	930	N	863	-0-		-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	809	-0-		-61	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-		-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

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	469	-0-		-213	-0-	39	1 1 9	429	3	Y	1					2
02	532	N	390	-0-		-142	-0-	19	1 1 9	370	3	Y	1					3
03	527	N	384	-0-		-143	-0-	18	1 1 9	365	3	Y	1					4
04	450	N	433	-0-		-17	-0-	21	1 1 9	411	3	Y	1					5
05	487	N	487	-0-		-0-	-0-	24	1 2 9	461	3	Y	2	5	1			2
06	444	N	444	-0-		-0-	-0-	23	1 1 9	420	3	Y	1					3
07	460	N	460	-0-		-0-	-0-	24	1 1 9	435	3	Y	1					4
08	496	N	448	-0-		-48	-0-	23	1 1 9	424	3	Y	1					5
09	450	N	409	-0-		-41	-0-	21	1 1 9	387	3	Y	1	5	1			1
10	465	N	406	-0-		-59	-0-	22	1 1 9	383	3	Y	1					2
*11	420	N	369	-0-		-51	-0-	20	1 1 9	348	3	Y	1					3
12	434	N	352	-0-		-82	-0-	20	1 1 9	331	3	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	79	1	224	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	63	1	194	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	83	1	209	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	84	1	194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	81	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	83	1	174	3	Y	-0-					1
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	80	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	77	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	79	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	240	N	195	-0-	-45	-0-	75	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	77	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

01	744	N	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	3	N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	44	1	555	3	N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	49	1	601	3	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663	3	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	3	N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	49	1	591	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	581	-0-	-109	-0-	47	1	534	3	N	-0-					-0-
12	744	N	584	-0-	-160	-0-	49	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,821 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	141	1	530	3	Y	1					2
							1	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	111	1	524	3	Y	2					4
							2	9									
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	86	1	422	3	Y	1					5
							1	9									
04	660	N	271	-0-	-389	-0-	82	1	188	3	Y	1					6
							1	9									
05	713	N	279	-0-	-434	-0-	102	1	176	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	480	N	258	-0-	-222	-0-	99	1	158	3	Y	1					2
							1	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	103	1	175	3	Y	-0-					2
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	98	1	140	3	Y	1					3
							1	9									
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	85	1	130	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2294	X	853	-0-	-1441	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	482	-0-	-1590	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	85	-0-	-2209	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	5	-0-	-835	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 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	434	N	323	-0-	-111	-0-	15	1	307	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	434	N	307	-0-	-127	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					12
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					12
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					12
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					12
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					12
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					12
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	3	1	38	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					12
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					6
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	3					9
							3	9									
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	83	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	86	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	79	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	78	1	1337	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	82	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	78	1	1303	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	76	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	81	1	1256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,556 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	682	N	661	-0-	-21	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					4
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					4
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	36	1	607	2	Y	1					5
							1	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					5
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					5
06	630	N	110	-0-	-520	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					5
07	651	N	111	-0-	-540	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					5
08	465	N	131	-0-	-334	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					5
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					5
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					5
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					5
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	37	1	600	3	N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	37	1	588	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	578	-0-	-22	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	37	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 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 #: 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 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	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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 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 (I) (L)	MONTHLY 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-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12		-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14		-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16		-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18		-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10		-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-		-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-		-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16		-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14		-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	45	-0-	-15		-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-		-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68		-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58		-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59		-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-		-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43		-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-		-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-		-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-		-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
09	330	N	268	-0-	-62		-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22		-0-	26	1	386	2	N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-		-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-		-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	27	1	546	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	560	N	511	-0-	-49		-0-	25	1	484	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	589	N	537	-0-	-52		-0-	24	1	511	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	657	N	657	-0-	-0-		-0-	33	1	621	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
05	917	N	917	-0-	-0-		-0-	43	1	871	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
06	831	N	831	-0-	-0-		-0-	40	1	788	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	682	N	587	-0-	-95		-0-	29	1	557	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	930	N	519	-0-	-411		-0-	25	1	492	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
09	840	N	463	-0-	-377		-0-	23	1	439	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
10	589	N	449	-0-	-140		-0-	21	1	424	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
*11	510	N	442	-0-	-68		-0-	21	1	418	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	465	N	424	-0-	-41		-0-	21	1	402	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	27	1	634	3	N	-0-					-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	27	1	649	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	27	1	620	3	N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	28	1	617	3	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	638	-0-	-22	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 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. 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	558	N	501	-0-	-57	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	30	1	475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	434	-0-	-46	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	39	1	537	2	N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	40	1	543	2	N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	36	1	512	2	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	36	1	526	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	520	-0-	-50	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	36	1	514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 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	1023	N	996	-0-	-27	-0-	56	1	936	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	45	1	781	2	Y	4					6
							4	9									
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	55	1	956	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	48	1	874	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	990	N	861	-0-	-129	-0-	55	1	802	2	Y	4					6
							4	9									
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	50	1	812	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	54	1	858	2	Y	5	8	1	1	8	1
							6	9									
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	50	1	815	2	Y	4					5
							4	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*11	900	N	843	-0-	-57	-0-	50	1	790	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	48	1	757	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	59	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	57	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	56	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	58	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	56	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	55	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	961	-0-	-62	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	940	-0-	-20	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	59	1	912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	54	1	975	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	61	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	65	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	71	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	61	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	49	1	1070	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	49	1	1040	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	48	1	992	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	989	-0-	-127	-0-	49	1	940	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	45	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	45	1	928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	885	-0-	-169	-0-	175	1	710	3	N	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	160	1	638	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	173	1	683	3	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	169	1	706	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	178	1	713	3	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	172	1	694	3	N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	175	1	667	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	177	1	670	3	N	-0-					-0-
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	173	1	603	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	176	1	649	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	757	-0-	-53	-0-	171	1	586	3	N	-0-					-0-
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	171	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	775	N	738	-0-	-37	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	30	1	712	3	N	-0-					-0-
04	720	N	289	-0-	-431	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	34	1	707	3	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	700	-0-	-20	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	347 15	1 9	3490	3	Y	14					20
02	3584	X	3520	-0-	-64	-0-	306 15	1 9	3199	3	Y	14	28	1			6
03	3968	X	2791	-0-	-1177	-0-	166 14	1 9	2611	3	Y	13					19
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	224 13	1 9	3683	3	Y	12	28	1			3
05	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	244 9	1 9	3512	3	Y	8					11
06	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	227 9	1 9	3468	3	Y	8					19
07	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	246 11	1 9	3797	3	Y	10	3	8			26
08	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	240 9	1 9	3680	3	Y	8	28	1	2	8	4
09	3930	X	3539	-0-	-391	-0-	221 10	1 9	3308	3	Y	9					13
10	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	232 13	1 9	3713	3	Y	12					25
*11	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	230 10	1 9	3588	3	Y	9	31	1			3
12	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	241 21	1 9	3391	3	Y	19					22

TOTAL GAS PROD: 44,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	3	Y	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-					-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,914 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					5
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					5
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					5
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					5
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					5
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					5
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					5
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					5
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					4
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					4
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					4
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	30	1	458	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	131	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	601	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	38	1	521	3	Y	-0-	1	1			2
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	31	1	556	3	Y	5	2	1	1	8	4
							6	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	549	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	589	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	682	N	662	-0-	-20	-0-	116	1	546	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	89	1	476	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	69	1	422	3	N	-0-					-0-
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	59	1	319	3	N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	102	1	503	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	99	1	418	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	417	3	N	-0-					-0-
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	82	1	369	3	N	-0-					-0-
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	51	1	370	3	N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,000 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	1178	N	632	-0-	-546	-0-	35	1	594	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	784	N	623	-0-	-161	-0-	34	1	588	3	Y	1					3
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	600	N	371	-0-	-229	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	949	3	Y	2					3
							2	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1031	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	713	N	500	-0-	-213	-0-	28	1	470	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	930	N	63	-0-	-867	-0-	4	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	36	1	530	3	Y	2					2
							2	9									
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	65	1	911	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	827	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	175	1	902	3	Y	2					3
							2	9									
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	126	1	811	3	Y	2					5
							2	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	105	1	806	3	Y	3					8
							3	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	135	1	1005	3	Y	4					12
							4	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	152	1	1116	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	146	1	1003	3	Y	2					6
							2	9									
07	1178	N	992	-0-	-186	-0-	140	1	849	3	Y	3					9
							3	9									
08	1271	N	963	-0-	-308	-0-	138	1	823	3	Y	2					11
							2	9									
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	141	1	927	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
10	992	N	854	-0-	-138	-0-	133	1	718	3	Y	3					5
							3	9									
*11	930	N	474	-0-	-456	-0-	100	1	372	3	Y	2					7
							2	9									
12	1116	N	756	-0-	-360	-0-	131	1	624	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	671	-0-	-42	-0-	60 3	1 9	608	2	Y	3					4
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	54 2	1 9	565	2	Y	2	5	1			1
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	33 3	1 9	522	2	Y	3					4
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	648	2	Y	2	5	1			1
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	44 1	1 9	627	2	Y	1					2
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	560	2	Y	1					3
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	29 1	1 9	453	2	Y	1					4
08	682	N	442	-0-	-240	-0-	27	1	415	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	23 1	1 9	344	2	Y	1					1
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	492	2	Y	2					3
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	491	2	Y	1	4	1			-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	24 2	1 9	332	2	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	32	1	352	3	Y	-0-					1
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	14	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	222	3	Y	1					3
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	1					4
							1	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	Y	1					2
							1	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					4
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	2					4
							2	9									
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	904	-0-	-274	-0-	81	1	820	3	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	85	1	888	3	Y	6	8	1	1	8	2
							7	9									
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	55	1	868	3	Y	4					6
							4	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	66	1	953	3	Y	2					3
							2	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	3	Y	2					5
							2	9									
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	65	1	995	3	Y	2					7
							2	9									
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	56	1	853	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
09	1080	N	836	-0-	-244	-0-	52	1	782	3	Y	2					3
							2	9									
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	52	1	834	3	Y	3					6
							3	9									
*11	870	N	861	-0-	-9	-0-	52	1	807	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	902	3	Y	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	3	Y	47	54	1			22
							52	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1653	3	Y	38	29	1			31
							42	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	3	Y	48	55	1			24
							53	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	3	Y	39	41	1			22
							43	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	3	Y	34	32	1			24
							37	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	3	Y	37	37	1			24
							41	9									
07	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	81	1	1695	3	Y	31	32	1			23
							34	9									
08	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	78	1	1639	3	Y	26	35	1			14
							29	9									
09	1890	N	1678	-0-	-212	-0-	78	1	1563	3	Y	34	30	1			18
							37	9									
10	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	87	1	1651	3	Y	33	33	1			18
							36	9									
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1572	3	Y	33	29	1			22
							36	9									
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	84	1	1568	3	Y	23	27	1			18
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 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	744	N	652	-0-	-92	-0-	64	1	587	3	Y	1					2
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	3	Y	-0-					1
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	36	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
05	775	N	334	-0-	-441	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					2
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					2
07	775	X	316	-0-	-459	-0-	31	1	284	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	106	1	999	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	96	1	866	3	Y	2					3
							2	9									
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					3
*11	1080	X	324	-0-	-756	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	2	1			1
12	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	104	1	952	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
05	558	N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	304	-0-	-26	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	30	1	401	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	32	1	405	2	N	-0-					-0-
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	30	1	421	2	N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	27	1	400	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	493	-0-	-17	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	115	1	1294	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	95	1	1147	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	100	1	1191	3	Y	2					3
							2	9									
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	105	1	1196	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	3	Y	2					3
							2	9									
07	1333	X	1274	-0-	-59	-0-	98	1	1175	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	99	1	1143	3	Y	1					2
							1	9									
09	1290	X	1215	-0-	-75	-0-	99	1	1114	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1302	X	1249	-0-	-53	-0-	99	1	1147	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1260	X	1175	-0-	-85	-0-	94	1	1078	3	Y	3					4
							3	9									
12	1271	X	1186	-0-	-85	-0-	94	1	1090	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	1					1
							1	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	49	1	581	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	49	1	568	3	Y	1					1
							1	9									
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	49	1	549	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	600	N	597	-0-	-3	-0-	48	1	547	3	Y	2					2
							2	9									
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	47	1	551	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	38	44	1			17
							42	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	3	Y	34	24	1	1	8	26
							37	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1565	3	Y	38	45	1			19
							42	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	3	Y	33	33	1			19
							36	9									
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	74	1	1575	3	Y	31	28	1			22
							34	9									
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	71	1	1503	3	Y	30	32	1			20
							33	9									
07	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	73	1	1534	3	Y	29	28	1			21
							32	9									
08	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	74	1	1558	3	Y	24	32	1			13
							26	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	3	Y	33	29	1			17
							36	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	81	1	1535	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	3	Y	31	27	1			21
							34	9									
12	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	81	1	1511	3	Y	22	25	1			18
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	59	1	922	3	N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	43	1	844	3	N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	46	1	901	3	N	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	47	1	899	3	N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	3	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	47	1	890	3	N	-0-					-0-
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	48	1	891	3	N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	46	1	840	3	N	-0-					-0-
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	45	1	805	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	824	-0-	-76	-0-	45	1	779	3	N	-0-					-0-
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 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 #: 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	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	69	1	1064	3	N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	51	1	991	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	52	1	1012	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	50	1	964	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	53	1	995	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	52	1	977	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	52	1	936	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	54	1	959	3	N	-0-			-0-
*11	990	N	724	-0-	-266	-0-	39	1	685	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	53	1	877	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,085 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	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	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-419	-0-	102	1	1680	3	N	-0-			-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	3	N	-0-			-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	115	1	1944	3	N	-0-			-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	117	1	2039	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	134	1	2111	3	N	-0-			-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	131	1	2048	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	125	1	1960	3	N	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	143	1	2110	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	134	1	1972	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	124	1	1844	3	N	-0-			-0-
*11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	144	1	1982	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	145	1	2004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	93	1	3769	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3487	-0-	-209	-0-	84	1	3403	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	93	1	3649	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	90	1	3529	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	93	1	3614	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3501	-0-	-249	-0-	90	1	3411	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	93	1	3486	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	93	1	3362	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	90	1	3228	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	93	1	3250	3	N	-0-					-0-
*11	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	90	1	3096	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3249	-0-	-316	-0-	93	1	3156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,048 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	930	N	905	-0-	-25	-0-	55	1	850	3	N	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	40	1	779	3	N	-0-					-0-
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	43	1	831	3	N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	41	1	805	3	N	-0-					-0-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	42	1	805	3	N	-0-					-0-
06	840	N	679	-0-	-161	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	42	1	796	3	N	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	41	1	764	3	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	N	-0-					-0-
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	N	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	42	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	599	-0-	-52	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	3	N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	25	1	439	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	452	-0-	-88	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	22	1	508	3	N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	26	1	589	3	N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
07	558	N	199	-0-	-359	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	370	-0-	-290	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
12	651	N	308	-0-	-343	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	29	1	574	3	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	33	1	638	3	N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	3	N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	33	1	593	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	578	-0-	-52	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,624 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	713	N	690	-0-	-23	-0-	39	1	649	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	34	1	589	2	Y	3					4
							3	9									
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	39	1	670	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	703	2	Y	4					5
							4	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	747	2	Y	4					5
							4	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	992	N	827	-0-	-165	-0-	50	1	777	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	35	1	683	3	N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	37	1	696	3	N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	37	1	688	3	N	-0-					-0-
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	671	-0-	-19	-0-	36	1	635	3	N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,514 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 #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

01	279	N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	N	-0-				-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-				-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-				-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-				-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	23	1	368	3	N	-0-				-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	3	N	-0-				-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	20	1	320	3	N	-0-				-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-				-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-				-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-				-0-
*11	420	N	384	-0-	-36	-0-	23	1	361	3	N	-0-				-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

01	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	710	3	N	-0-				-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	38	1	573	3	N	-0-				-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	47	1	687	3	N	-0-				-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	42	1	665	3	N	-0-				-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	39	1	632	3	N	-0-				-0-
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	37	1	592	3	N	-0-				-0-
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	38	1	609	3	N	-0-				-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	40	1	617	3	N	-0-				-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	34	1	555	3	N	-0-				-0-
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	34	1	563	3	N	-0-				-0-
*11	630	N	593	-0-	-37	-0-	36	1	557	3	N	-0-				-0-
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	34	1	519	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,745 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 #: 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	527	N	427	-0-	-100	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	232	-0-	-248	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
12	465	N	189	-0-	-276	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	420	-0-	-169	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	28	1	478	2	Y	2					3
							2	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	36	1	522	2	Y	3					4
							3	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	492	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	34	1	542	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	31	1	504	2	Y	2					3
							2	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*11	570	N	542	-0-	-28	-0-	32	1	507	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

01	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					1
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	13	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					2
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					2
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					2
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					2
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					2
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					2
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					2
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					2
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					2
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 114 WELL #: 5S RRCID -> 239577 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 4278 - 4890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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 #: 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	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

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	744	N	178	-0-	-566	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	38	1	612	3	N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	611	-0-	-79	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	40	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	55	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	45	1	561	3	Y	12					12
							13	9									
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					12
07	744	X	631	-0-	-113	-0-	52	1	556	3	Y	21	1	8			32
							23	9									
08	744	X	673	-0-	-71	-0-	55	1	616	3	Y	2					34
							2	9									
09	720	X	606	-0-	-114	-0-	46	1	560	3	Y	-0-					34
10	620	X	598	-0-	-22	-0-	49	1	549	3	Y	-0-					34
*11	660	X	600	-0-	-60	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					34
12	682	X	660	-0-	-22	-0-	39	1	621	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	478	3	Y	10					10
							11	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	Y	-0-					10
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	497	3	Y	18					28
							20	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	Y	2					30
							2	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	Y	-0-					30
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	44	1	490	3	Y	-0-					30
*11	570	N	499	-0-	-71	-0-	39	1	460	3	Y	-0-					30
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	56	1	853	3	N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	-0-					-0-
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	52	1	833	3	N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	51	1	808	3	N	-0-					-0-
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	52	1	795	3	N	-0-					-0-
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	42	1	686	3	N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	685	-0-	-125	-0-	42	1	643	3	N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	665	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	74	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	980	N	841	-0-	-139	-0-	53	1	788	3	N	-0-					-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	956	-0-	-214	-0-	57	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	968	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	521	-0-	-657	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	60	1	973	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	487	-0-	-536	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	37	-0-	-473	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	29	-0-	-1025	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	72	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	73	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	67	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	63	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	66	1	1055	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	69	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	59	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	61	1	1008	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	60	1	922	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	793	-0-	-261	-0-	49	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,811 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	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	106 3	1 9	1188	3	Y	3	3	1			2
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	92 3	1 9	1058	3	Y	3	3	1			2
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	91 2	1 9	1093	3	Y	2	3	1			1
04	1260	N	953	-0-	-307	-0-	74 1	1 9	878	3	Y	1					2
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	86 1	1 9	980	3	Y	1	2	1			1
06	1140	N	934	-0-	-206	-0-	73 1	1 9	860	3	Y	1					2
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	70 1	1 9	838	3	Y	1	2	1			1
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	71 1	1 9	813	3	Y	1					2
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	67 1	1 9	751	3	Y	1	2	1			1
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	66 1	1 9	762	3	Y	1	2	1			-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	812	3	Y	3					3
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1174	3	Y	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	744	N	579	-0-	-165	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	40	1	638	3	N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	38	1	600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	41	1	651	3	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	3	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	622	-0-	-38	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	96	1	1459	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1327	-0-	-213	-0-	83	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	95	1	1408	3	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	3	N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	3	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	93	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	92	1	1467	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	94	1	1448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	88	1	1430	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	82	1	1350	3	N	-0-					-0-
*11	1500	N	595	-0-	-905	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	36	-0-	-1545	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	82	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	74	1	1109	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	83	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	77	1	1211	3	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	77	1	1226	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	76	1	1217	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	78	1	1191	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	71	1	1155	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	69	1	1124	3	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	72	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	993	-0-	-278	-0-	62	1	931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,818 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	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	69	1	962	3	Y	13	27	1			4
							14	9									
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	62	1	810	3	Y	11					15
							12	9									
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	64	1	855	3	Y	13	13	1			15
							14	9									
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	78	1	913	3	Y	11	16	1			10
							12	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	949	3	Y	11					21
							12	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	10	16	1			15
							11	9									
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	85	1	858	3	Y	10	15	1	1	8	9
							11	9									
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	87	1	927	3	Y	13	15	1	1	8	6
							14	9									
09	990	N	903	-0-	-87	-0-	71	1	823	3	Y	8					14
							9	9									
10	961	N	572	-0-	-389	-0-	48	1	515	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
*11	990	N	11	-0-	-979	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	930	N	45	-0-	-885	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	527	N	433	-0-	-94	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	3	N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	448	-0-	-2	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	140	X	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	13	X	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	510	X	6	-0-	-504	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	527	X	59	-0-	-468	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	527	X	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	150	X	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	3	N	-0-			-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	49	1	739	3	N	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	3	N	-0-			-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	52	1	812	3	N	-0-			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	3	N	-0-			-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	50	1	794	3	N	-0-			-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	52	1	820	3	N	-0-			-0-
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	53	1	809	3	N	-0-			-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	48	1	777	3	N	-0-			-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	48	1	794	3	N	-0-			-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	3	N	-0-			-0-
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	53	1	796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,355 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825 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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 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	775	N	729	-0-	-46	-0-	45	1	684	3	N	-0-			-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	N	-0-			-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	40	1	634	3	N	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	3	N	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	664	3	N	-0-			-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	43	1	655	3	N	-0-			-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	37	1	600	3	N	-0-			-0-
10	713	N	574	-0-	-139	-0-	33	1	541	3	N	-0-			-0-
*11	690	N	469	-0-	-221	-0-	29	1	440	3	N	-0-			-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	37	1	554	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	542	-0-	-78	-0-	33	1	509	3	N	-0-			-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	23	1	444	3	N	-0-			-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-			-0-
04	510	N	17	-0-	-493	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	N	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	N	-0-			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	3	N	-0-			-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	3	N	-0-			-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	1129	3	N	-0-			-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	884	-0-	-139	-0-	54	1	830	3	N	-0-			-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	38	1	741	3	N	-0-			-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	42	1	821	3	N	-0-			-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	41	1	794	3	N	-0-			-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	42	1	821	3	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	N	-0-			-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	903	3	N	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	N	-0-			-0-
09	870	N	718	-0-	-152	-0-	38	1	680	3	N	-0-			-0-
10	961	N	643	-0-	-318	-0-	34	1	609	3	N	-0-			-0-
*11	840	N	578	-0-	-262	-0-	31	1	547	3	N	-0-			-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,639 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 #: 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 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	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	109	1	1655	3	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	106	1	1585	3	N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	128	1	1886	3	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	112	1	1750	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	107	1	1714	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	100	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	99 1	1 9	1569	3	N	1	1	8			-0-
08	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	98	1	1513	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	87	1	1406	3	N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	3	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	85	1	1305	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1094	-0-	-456	-0-	68	1	1026	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	248	-0-	-496	-0-	20	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	778	3	Y	2	1	1			1
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	804	3	Y	2	2	1			1
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	659	3	Y	5	4	8			2
05	930	N	603	-0-	-327	-0-	49	1	554	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	881	3	Y	2					2
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	869	3	Y	2	2	1	1	8	1
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	829	3	Y	1					2
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	73 2	1 9	818	3	Y	2	2	1	1	8	1
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	72 1	1 9	831	3	Y	1	2	1			-0-
*11	870	N	856	-0-	-14	-0-	69 3	1 9	784	3	Y	3					3
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	58 2	1 9	680	3	Y	2	2	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	496	N	78	-0-	-418	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 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	868	N	841	-0-	-27	-0-	47	1	791	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	40	1	707	3	Y	-0-					3
03	806	N	362	-0-	-444	-0-	18	1	344	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	3	Y	1					1
							1	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	Y	2					3
							2	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	852	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	47	1	770	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	900	N	788	-0-	-112	-0-	44	1	741	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	899	N	570	-0-	-329	-0-	37	1	531	3	Y	2					2
							2	9									
*11	780	N	15	-0-	-765	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	860	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. 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	1674	N	1448	-0-	-226	-0-		118	1 3 9	1327	3	Y	3	3	1			3
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		114	1 2 9	1314	3	Y	2	3	1			2
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-		109	1 2 9	1308	3	Y	2	3	1			1
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		115	1 2 9	1367	3	Y	2					3
05	1581	N	1443	-0-	-138	-0-		117	1 1 9	1325	3	Y	1	3	1			1
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		117	1 2 9	1371	3	Y	2					3
07	1581	X	1508	-0-	-73	-0-		116	1 2 9	1390	3	Y	2	3	1	1	8	1
08	1519	X	1479	-0-	-40	-0-		118	1 2 9	1359	3	Y	2					3
09	1500	X	1415	-0-	-85	-0-		115	1 2 9	1298	3	Y	2	3	1			2
10	1550	X	1464	-0-	-86	-0-		116	1 2 9	1346	3	Y	2	3	1			1
*11	1500	X	1380	-0-	-120	-0-		111	1 3 9	1266	3	Y	3					4
12	1519	X	1380	-0-	-139	-0-		109	1 4 9	1267	3	Y	4	3	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 17,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

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	899	N	855	-0-	-44	-0-		70	1 2 9	783	3	Y	2	2	1			2
02	812	N	750	-0-	-62	-0-		60	1 1 9	689	3	Y	1	2	1			1
03	868	N	843	-0-	-25	-0-		65	1 2 9	776	3	Y	2	2	1			1
04	840	N	815	-0-	-25	-0-		63	1 1 9	751	3	Y	1					2
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-		74	1 1 9	836	3	Y	1	2	1			1
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-		70	1 1 9	820	3	Y	1					2
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-		70	1 2 9	840	3	Y	2	2	1	1	8	1
08	899	N	868	-0-	-31	-0-		69	1 4 9	795	3	Y	4	3	8			2
09	900	N	807	-0-	-93	-0-		66	1 1 9	740	3	Y	1	2	1			1
10	899	N	835	-0-	-64	-0-		66	1 1 9	768	3	Y	1	2	1			-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-		68	1 3 9	772	3	Y	3					3
12	837	N	799	-0-	-38	-0-		63	1 3 9	733	3	Y	3	2	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 10,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	114	1	1722	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1540	-0-	-112	-0-	97	1	1443	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	107	1	1579	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	99	1	1551	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	90	1	1440	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	92	1	1456	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	80	1	1270	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	90	1	1379	3	N	-0-			-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	111	1	1800	3	N	-0-			-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	3	N	-0-			-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	102	1	1540	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	83	1	1253	3	N	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	3	N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	97	1	1432	3	N	-0-			-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1386	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	88	1	1405	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	85	1	1349	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	86	1	1368	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	88	1	1354	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	79	1	1280	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	74	1	1219	3	N	-0-			-0-
*11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	70	1	1075	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	67	1	1013	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,463 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	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	126	1	1908	3	N	-0-			-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	116	1	1730	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	124	1	1831	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	110	1	1718	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	112	1	1792	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	103	1	1625	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	102	1	1629	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	114	1	1752	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	96	1	1565	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	94	1	1549	3	N	-0-			-0-
*11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	124	1	1914	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	105	1	1586	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,925 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 #: 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	837	N	823	-0-	-14	-0-	51	1	772	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	51	1	750	3	N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	48	1	749	3	N	-0-					-0-
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	3	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	N	-0-					-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	47	1	768	3	N	-0-					-0-
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	47	1	766	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	710	-0-	-100	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	45	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	274	-0-	-36	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	214	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	197	1	1157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	213	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	205	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	208	1	1214	3	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	202	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	205	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	209	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	196	1	1099	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	196	1	1040	3	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	186	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	192	1	907	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	602	-0-	-886	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
*11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	230	-0-	-1382	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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
SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 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	930	N	916	-0-	-14	-0-	51	1	861	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	45	1	777	3	Y	1					4
							1	9									
03	961	N	696	-0-	-265	-0-	34	1	661	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	3	Y	-0-					1
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	Y	-0-					1
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	855	3	Y	3					4
							3	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	978	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	920	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1023	N	627	-0-	-396	-0-	40	1	585	3	Y	2					3
							2	9									
*11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	64	1	894	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1023	N	968	-0-	-55	-0-	65	1	899	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	55	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	58	1	925	3	N	-0-					-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	52	1	823	3	N	-0-					-0-
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	49	1	787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	737	-0-	-255	-0-	45	1	692	3	N	-0-					-0-
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	50	1	805	3	N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	3	N	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	101	1	1521	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	91	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	100	1	1477	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	90	1	1404	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	91	1	1453	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	87	1	1376	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	85	1	1353	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	88	1	1349	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	84	1	1366	3	N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	3	N	-0-					-0-
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	3	N	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	93	1	1413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,939 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 #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	90	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1224	-0-	-232	-0-	77	1	1147	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	93	1	1378	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	88	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	3	N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1732	3	N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	105	1	1609	3	N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1619	3	N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	104	1	1706	3	N	-0-					-0-
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	104	1	1594	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	107	1	1627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	846	-0-	-332	-0-	44	1	802	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	48	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	53	1	935	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	44	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	3	N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	45	1	933	3	N	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	48	1	925	3	N	-0-					-0-
*11	1230	N	971	-0-	-259	-0-	44	1	927	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	876	-0-	-147	-0-	41	1	835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	290	3	N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	89	1	203	3	N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	97	1	192	3	N	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	94	1	190	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	98	1	196	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	95	1	182	3	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	97	1	157	3	N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	95	1	125	3	N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	91	1	118	3	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	94	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	193	-0-	-17	-0-	88	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	97	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 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 #: 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	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	137	1	2068	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1976	-0-	-96	-0-	124	1	1852	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	134	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	128	1	2002	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	126	1	2026	3	N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	122	1	1927	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	124	1	1966	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	125	1	1914	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	115	1	1862	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	115	1	1879	3	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	116	1	1786	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	118	1	1785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	825	-0-	-12	-0-	51	1	774	3	N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	3	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	48	1	771	3	N	-0-					-0-
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	49	1	760	3	N	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	44	1	719	3	N	-0-					-0-
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	44	1	724	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	747	-0-	-33	-0-	46	1	701	3	N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	28	32	1			13
							31	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	3	Y	24	18	1			19
							26	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	3	Y	27	32	1			14
							30	9									
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	54	1	1085	3	Y	23	24	1			13
							25	9									
05	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	51	1	1088	3	Y	21	19	1			15
							23	9									
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	49	1	1042	3	Y	21	22	1			14
							23	9									
07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	50	1	1048	3	Y	21	19	1	2	8	14
							23	9									
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	49	1	1041	3	Y	18	22	1	1	8	9
							20	9									
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	50	1	1008	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	3	Y	21	18	1			14
							23	9									
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	55	1	1014	3	Y	17	17	1	2	8	12
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	68	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	66	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	76	1	1219	3	N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	70	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	67	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	708	-0-	-492	-0-	41	1	667	3	N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	509	-0-	-541	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
12	744	N	207	-0-	-537	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,043 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	109	3	N	1	1	1			1
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	70	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	25	1	35	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	39	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	64	3	N	1	1	1			-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	650	3	N	4	2	1			3
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	486	3	N	3	4	1			2
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	163	3	N	1	2	1			1
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	589	3	N	5	3	1			3
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	29	1 3 9	418	3	N	3	4	1			2
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	442	3	N	2	2	1			2
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	30	1 1 9	409	3	N	1	1	1			2
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	22	1 3 9	404	3	N	3	2	1			3
09	480	N	344	-0-	-136	-0-	18	1 2 9	324	3	N	2	3	1			2
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	16	1 2 9	299	3	N	2	3	1			1
*11	420	N	364	-0-	-56	-0-	19	1 2 9	343	3	N	2	1	1			2
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	394	3	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	1					1
							1	9									
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

01	14B2 EXT	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
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	806	N	746	-0-	-60	-0-	61	1	685	3	Y	-0-			22
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	55	1	630	3	Y	-0-			22
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	3	Y	-0-			22
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-			22
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	3	Y	-0-			22
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	53	1	622	3	Y	-0-			22
07	837	N	701	-0-	-136	-0-	54	1	647	3	Y	-0-			22
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	51	1	593	3	Y	-0-			22
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	51	1	574	3	Y	-0-			20
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	53	1	613	3	Y	-0-			20
*11	630	N	613	-0-	-17	-0-	49	1	561	3	Y	3			18
							3	9							
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	50	1	578	3	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			Y	-0-			-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-			-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-			-0-
*11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 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	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-			-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-			-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-			-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
*11	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

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	1271	N	1163	-0-	-108	-0-		55	1	1100	3	Y	7	8	1			5
								8	9									
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-		49	1	955	3	Y	8	8	1			5
								9	9									
03	1178	N	174	-0-	-1004	-0-		9	1	164	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-		73	1	1361	3	Y	11	6	1			7
								12	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		64	1	1203	3	Y	9	11	1			5
								10	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		65	1	1122	3	Y	5	5	1			5
								6	9									
07	1488	N	1050	-0-	-438	-0-		58	1	990	3	Y	2	2	1			5
								2	9									
08	1271	N	668	-0-	-603	-0-		25	1	637	3	Y	5	5	1			5
								6	9									
09	1200	N	419	-0-	-781	-0-		15	1	402	3	Y	2	4	1			3
								2	9									
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-		22	1	592	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-		33	1	874	3	Y	6	3	1			6
								7	9									
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-		34	1	886	3	Y	6	6	1			6
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

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	279	N	266	-0-	-13	-0-		22	1	243	3	Y	1					1
								1	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-		15	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-		3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-		26	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-		11	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-		11	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-	-309	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	16	-0-	-139	-0-		1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-		39	1	457	3	Y	1					1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

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	806	N	785	-0-	-21	-0-	64	1	717	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	54	1	625	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	56	1	678	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
04	750	N	647	-0-	-103	-0-	49	1	586	3	Y	11	11	8			1
							12	9									
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	58	1	652	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	52	1	613	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
07	744	X	737	-0-	-7	-0-	57	1	678	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	744	X	725	-0-	-19	-0-	58	1	666	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	58	1	653	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	744	X	741	-0-	-3	-0-	59	1	681	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	720	X	710	-0-	-10	-0-	57	1	651	3	Y	2					2
							2	9									
12	744	X	722	-0-	-22	-0-	57	1	662	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	632	-0-	-205	-0-		37	1	594	3	Y	1	1	1			5
								1	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		83	1	1377	3	Y	7	6	8			6
								8	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-		18	1	337	3	Y	-0-	2	1			4
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		62	1	1100	3	Y	2	1	8			5
								2	9									
05	1612	N	1129	-0-	-483	-0-		57	1	1071	3	Y	1	2	1			4
								1	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		65	1	1198	3	Y	2	1	8			5
								2	9									
07	1612	X	1314	-0-	-298	-0-		73	1	1235	3	Y	5	3	1	3	8	4
								6	9									
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-		72	1	1156	3	Y	4	3	8			5
								4	9									
09	1260	X	1130	-0-	-130	-0-		64	1	1063	3	Y	3	1	8			7
								3	9									
10	1302	X	1154	-0-	-148	-0-		62	1	1090	3	Y	2	3	1			6
								2	9									
*11	1260	X	1088	-0-	-172	-0-		60	1	1027	3	Y	1					7
								1	9									
12	1302	X	1102	-0-	-200	-0-		66	1	1034	3	Y	2	3	1	2	8	4
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-		29	1	423	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-		29	1	392	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-		34	1	436	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-		30	1	427	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-		30	1	445	2	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-		30	1	413	2	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-		31	1	404	2	N	-0-					-0-
08	465	N	356	-0-	-109	-0-		25	1	331	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 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	372	N	209	-0-	-163	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	6	1	99	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	29	-0-	-181	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	120	X	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	63	1	1086	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	73	1	1152	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	65	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	66	1	1031	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	71	1	1052	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	64	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	66	1	981	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	967	-0-	-113	-0-	66	1	901	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	65	1	896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1986	-0-	-170	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,297 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	59	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	64	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	591	-0-	-99	-0-	59	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	199	1	1901	2	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	71	1	708	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	734	-0-	-46	-0-	65	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	58	1	630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	653	-0-	-773	-0-	53	1 9	599	3	Y	1	2	1			1
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	105	1 9	1209	3	Y	4	2	1	1	8	2
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1168	3	Y	2	3	1			1
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1184	3	Y	2					3
05	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	106	1 9	1204	3	Y	1	3	1			1
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1142	3	Y	2					3
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	99	1 9	1188	3	Y	1	3	1			1
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	100	1 9	1157	3	Y	1					2
09	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	98	1 9	1099	3	Y	2	3	1			1
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	97	1 9	1120	3	Y	3	3	1			1
*11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	93	1 9	1061	3	Y	3					4
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	92	1 9	1065	3	Y	4	3	1	2	8	3

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	737	-0-	-131	-0-	46	1	691	3	N	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	46	1	672	3	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	49	1	745	3	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
10	806	N	643	-0-	-163	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	611	-0-	-169	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
12	775	N	484	-0-	-291	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	189	1	2855	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	167	1	2488	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2281	-0-	-788	-0-	145	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2637	-0-	-303	-0-	158	1	2479	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	161	1	2575	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	131	1	2068	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	1941	-0-	-1004	-0-	115	1	1826	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	144	1	2218	3	N	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	154	1	2500	3	N	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	3	N	-0-					-0-
*11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	149	1	2292	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	153	1	2310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1023	N	962	-0-	-61	-0-	45	1	910	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	42	1	813	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	992	N	275	-0-	-717	-0-	14	1	260	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	889	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	44	1	825	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	48	1	830	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	31	1	782	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	28	1	725	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
10	868	N	217	-0-	-651	-0-	8	1	208	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*11	780	N	275	-0-	-505	-0-	10	1	263	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	775	N	472	-0-	-303	-0-	17	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

01	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,536 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 #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	130	-0-	-180	-0-	7	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	5	1	80	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3000	N	3393	-0-	393	393	174	1	3200	2	Y	17					17
							19	9									
05	3100	N	3660	-0-	560	953	190	1	3452	2	Y	16	26	1			7
							18	9									
06	3000	N	2781	-0-	-219	734	178	1	2589	2	Y	13					20
							14	9									
07	3503	X	2319	-0-	-1184	-0-	134	1	2175	2	Y	9	14	1			15
							10	9									
08	3658	X	2135	-0-	-1523	-0-	125	1	1999	2	Y	10	22	1			3
							11	9									
09	3540	X	1842	-0-	-1698	-0-	106	1	1726	2	Y	9					12
							10	9									
10	3658	X	1644	-0-	-2014	-0-	96	1	1537	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
*11	2790	X	1407	-0-	-1383	-0-	84	1	1316	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	2325	X	1447	-0-	-878	-0-	86	1	1354	2	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

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	620	N	586	-0-	-34	-0-	34	1	551	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	32	1	524	3	Y	-0-					6
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	26	1	492	3	Y	-0-	1	1			5
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	529	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	26	1	499	3	Y	-0-	1	1			5
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	706	3	Y	1					6
							1	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	1					7
							1	9									
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	35	1	618	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
*11	720	N	599	-0-	-121	-0-	33	1	565	3	Y	1					7
							1	9									
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	39	1	606	3	Y	-0-	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	512	-0-	-108	-0-		88	1 9	423	3	Y	1	2	1			1
02	560	N	436	-0-	-124	-0-		78	1 9	357	3	Y	1					2
03	527	N	408	-0-	-119	-0-		63	1	345	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-		84	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-		85	1 9	378	3	Y	1					1
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-		81	1 9	349	3	Y	1					2
07	496	N	429	-0-	-67	-0-		84	1 9	344	3	Y	1	2	1			1
08	465	N	412	-0-	-53	-0-		83	1 9	327	3	Y	2	2	1			1
09	420	N	383	-0-	-37	-0-		80	2 9 1 9	302	3	Y	1	2	1			-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-		80	1 9	270	3	Y	1					1
*11	390	N	355	-0-	-35	-0-		81	1 9	272	3	Y	2	2	1			1
12	403	N	355	-0-	-48	-0-		83	2 9	270	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-		30	2 9 1	502	3	Y	2	2	1			2
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-		24	1	426	3	Y	-0-					2
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-		22	1	421	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-		27	1 9	470	3	Y	1					1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-		27	1	476	3	Y	-0-					1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-		25	1 9	454	3	Y	1					2
07	527	N	487	-0-	-40	-0-		27	1 9	459	3	Y	1	2	1			1
08	496	N	482	-0-	-14	-0-		27	1 9	453	3	Y	2	2	1			1
09	480	N	461	-0-	-19	-0-		26	2 9 1 9	434	3	Y	1	2	1			-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-		27	1	396	3	Y	2					2
*11	480	N	411	-0-	-69	-0-		27	2 9 1 9	383	3	Y	1	2	1			1
12	465	N	363	-0-	-102	-0-		24	1	337	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	411	3	Y	2					3
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	37	1 4 9	390	3	Y	4	4	1	2	8	1
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	25	1 2 9	388	3	Y	2					3
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	451	3	Y	1	4	1			-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	30	1 1 9	427	3	Y	1					1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	430	3	Y	1					2
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	28	1 1 9	438	3	Y	1					3
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	28	1	433	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	27	1 2 9	401	3	Y	2					2
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	25	1 1 9	406	3	Y	1					3
*11	450	N	383	-0-	-67	-0-	23	1	360	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	26	1 2 9	360	3	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

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	589	-0-	-31	-0-	28	1 4 9	557	3	Y	4	4	1			3
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	503	3	Y	3	4	1			2
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	21	1 3 9	410	3	Y	3	2	1			3
04	570	N	189	-0-	-381	-0-	10	1 1 9	178	3	Y	1	3	1			1
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	897	3	Y	6	3	1			4
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	793	3	Y	4	4	1			4
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	726	3	Y	2	2	1			4
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	26	1 4 9	661	3	Y	4	3	1			5
09	810	N	660	-0-	-150	-0-	24	1 3 9	633	3	Y	3	4	1			4
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	24	1 4 9	628	3	Y	4	5	1			3
*11	660	N	628	-0-	-32	-0-	23	1 4 9	601	3	Y	4	3	1			4
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	23	1 4 9	597	3	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. GAS LIFT(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	1171	-0-	-100	-0-	65	1	1102	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	58	1	1015	3	Y	1					5
							1	9									
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	46	1	881	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	3	Y	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	3	Y	1					2
							1	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	3	Y	3					5
							3	9									
07	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	63	1	1081	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
08	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	61	1	1012	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	59	1	982	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1147	N	937	-0-	-210	-0-	60	1	874	3	Y	3					4
							3	9									
*11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	68	1	946	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	69	1	954	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	229	-0-	-360	-0-	11	1	217	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	226	-0-	-250	-0-	11	1	213	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	592	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	651	N	493	-0-	-158	-0-	27	1	465	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	17	1	429	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	13	1	341	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	15	1	386	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	420	N	172	-0-	-248	-0-	6	1	165	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	8	1	211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					2
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					2
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					2
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					2
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					2
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					2
*11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					2
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

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	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	1					1
							1	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	83	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	263	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	69	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	48	1	207	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	77	1	281	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	291	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	77	1	266	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	78	1	242	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	75	1	292	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	71	1	248	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	72	1	224	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	360	N	233	-0-	-127	-0-	68	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	70	1	163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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(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	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	22	1	442	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	438	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	19	1	409	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	20	1	417	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	418	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	403	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	21	1	396	3	Y	7	7	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	45	3	Y	1					1
							1	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 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	837	N	547	-0-	-290	-0-	167	1	379	3	Y	1					2
							1	9									
02	868	N	299	-0-	-569	-0-	128	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	154	-0-	-559	-0-	80	1	74	3	Y	-0-					3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	143	1	466	3	Y	2					5
							2	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	170	1	716	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	431	3	Y	2					4
							2	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	158	1	477	3	Y	2					6
							2	9									
08	899	N	590	-0-	-309	-0-	156	1	433	3	Y	1					7
							1	9									
09	600	N	343	-0-	-257	-0-	139	1	203	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	651	N	264	-0-	-387	-0-	139	1	124	3	Y	1					2
							1	9									
*11	570	N	189	-0-	-381	-0-	131	1	58	3	Y	-0-					2
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	125	1	26	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	75	1 2 9	838	3	Y	2	2	1			2
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	66	1 1 9	761	3	Y	1	2	1			1
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	67	1 2 9	803	3	Y	2	2	1			1
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	64	1 1 9	767	3	Y	1					2
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	73	1 1 9	832	3	Y	1	2	1			1
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	60	1 1 9	704	3	Y	1					2
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	62	1 2 9	746	3	Y	2	2	1	1	8	1
08	899	N	771	-0-	-128	-0-	62	1	709	3	Y	-0-					1
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	770	3	Y	2	2	1			1
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	813	3	Y	1	2	1			-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	765	3	Y	3					3
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	66	1 3 9	773	3	Y	3	2	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 10,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

01	496	N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-					-0-
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-
08	744	N	590	-0-	-154	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	35	1	522	3	N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	3	N	-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
MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	51	1	845	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	43	1	767	3	Y	1					2
							1	9									
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	46	1	744	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	47	1	767	3	Y	1					2
							1	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	3	Y	-0-					2
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	794	3	Y	1					3
							1	9									
07	899	X	691	-0-	-208	-0-	42	1	649	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	961	X	32	-0-	-929	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*11	840	X	6	-0-	-834	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	45	1	754	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	38	1	683	3	Y	1					2
							1	9									
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	47	1	768	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	44	1	717	3	Y	1					2
							1	9									
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	47	1	749	3	Y	-0-					2
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	Y	-0-					2
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	46	1	753	3	Y	1					1
							1	9									
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					1
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	54	1	707	3	Y	1					2
							1	9									
*11	780	N	689	-0-	-91	-0-	46	1	642	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	49	1	656	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

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	1147	N	1040	-0-	-107	-0-		85	1 2 9	953	3	Y	2	2	1			2
02	980	N	933	-0-	-47	-0-		74	1 2 9	857	3	Y	2	2	1			2
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-		78	1 1 9	942	3	Y	1	2	1			1
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		80	1 1 9	953	3	Y	1					2
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		84	1 1 9	955	3	Y	1	2	1			1
06	990	N	986	-0-	-4	-0-		77	1 1 9	908	3	Y	1					2
07	1054	X	999	-0-	-55	-0-		77	1 1 9	921	3	Y	1	2	1			1
08	1054	X	944	-0-	-110	-0-		75	1 2 9	867	3	Y	2	1	8			2
09	1020	X	925	-0-	-95	-0-		75	1 2 9	848	3	Y	2	2	1	1	8	1
10	1054	X	942	-0-	-112	-0-		75	1 1 9	866	3	Y	1	2	1			-0-
*11	990	X	919	-0-	-71	-0-		74	1 3 9	842	3	Y	3					3
12	992	X	914	-0-	-78	-0-		72	1 1 9	841	3	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3193	X	2455	-0-	-738	-0-		200	1 6 9	2249	3	Y	5	5	1			5
02	2632	X	2155	-0-	-477	-0-		172	1 4 9	1979	3	Y	4	5	1			4
03	2728	X	1425	-0-	-1303	-0-		109	1 2 9	1314	3	Y	2	5	1			1
04	2490	X	2459	-0-	-31	-0-		190	1 4 9	2265	3	Y	4					5
05	2511	X	2432	-0-	-79	-0-		197	1 2 9	2233	3	Y	2	5	1			2
06	2370	X	2235	-0-	-135	-0-		175	1 3 9	2057	3	Y	3					5
07	2542	X	2252	-0-	-290	-0-		174	1 2 9	2076	3	Y	2	5	1			2
08	2542	X	2152	-0-	-390	-0-		172	1 2 9	1978	3	Y	2					4
09	2460	X	1871	-0-	-589	-0-		152	1 3 9	1716	3	Y	3	5	1			2
10	2418	X	1614	-0-	-804	-0-		128	1 3 9	1483	3	Y	3	4	1			1
*11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-		181	1 7 9	2074	3	Y	6					7
*12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-		184	1 4 9	2139	3	Y	4	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 25,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	509	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	686	-0-	-337	-0-	249	1	436	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	537	-0-	-275	-0-	218	1	317	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	961	N	515	-0-	-446	-0-	203	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	312	-0-	-348	-0-	193	1	118	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	324	-0-	-265	-0-	220	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	258	-0-	-252	-0-	208	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	162	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	181	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	78	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	65	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	390	N	205	-0-	-185	-0-	16	1	188	3	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	23	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	725	-0-	-50	-0-	40	1 2 9	683	3	Y	2	4	1			2
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	33	1 1 9	581	3	Y	1					3
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	33	1	643	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	739	3	Y	1					1
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	3	Y	-0-					1
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	686	3	Y	2					3
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	40	1 3 9	692	3	Y	3	4	1			2
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	40	1 2 9	663	3	Y	2	3	1			1
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	38	1 2 9	626	3	Y	2	3	1			-0-
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	40	1 3 9	584	3	Y	3					3
*11	690	N	657	-0-	-33	-0-	44	1 2 9	611	3	Y	2	3	1			2
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	43	1 4 9	591	3	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	144	-0-	-693	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	672	N	194	-0-	-478	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 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 #: 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	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	71	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	69	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	69	1	1113	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	70	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	958	-0-	-251	-0-	57	1	901	3	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1106	3	N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	64	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	67	1	1019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,741 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	465	N	352	-0-	-113	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	26	1	393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	354	-0-	-66	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	108	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	98	1	1469	3	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	108	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	98	1	1531	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	95	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	91	1	1445	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	96	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	98	1	1511	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	84	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	84	1	1382	3	N	-0-					-0-
*11	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	72	1	1114	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	89	1	1342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 25S RRCID -> 240577 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4864 - 5134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	465	N	399	-0-	-66	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
03	403	N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	102	1	1711	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	93	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	103	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	94	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	97	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	96	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	94	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	91	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	93	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*11	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	93	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	82	1	1262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	34	-0-	-121	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					1
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	137	1	501	3	Y	1					2
							1	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	117	1	477	3	Y	2					4
							2	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	145	1	517	3	Y	3					7
							3	9									
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	158	1	487	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	153	1	448	3	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	159	1	482	3	Y	2					5
							2	9									
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	158	1	461	3	Y	1					6
							1	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	152	1	447	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	156	1	430	3	Y	2					3
							2	9									
*11	600	N	552	-0-	-48	-0-	151	1	399	3	Y	2					5
							2	9									
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	156	1	395	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	316	-0-	-56	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	10	1	152	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	541	-0-	-48	-0-	25	1	513	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	24	1	462	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	24	1	465	3	Y	6	2	1	3	8	3
							7	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	29	1	506	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	837	N	499	-0-	-338	-0-	19	1	473	3	Y	6	2	1	3	8	4
							7	9									
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	18	1	471	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	18	1	477	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	480	N	468	-0-	-12	-0-	17	1	448	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	15	1	380	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	372	N	68	-0-	-304	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	N	-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
JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-		21	1	424	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	420	N	396	-0-	-24	-0-		19	1	374	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	496	N	394	-0-	-102	-0-		19	1	371	3	Y	4	2	1	2	8	2
								4	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-		22	1	416	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-		23	1	430	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-		24	1	414	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
07	465	N	426	-0-	-39	-0-		23	1	402	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	465	N	401	-0-	-64	-0-		15	1	380	3	Y	5	2	1	2	8	3
								6	9									
09	450	N	410	-0-	-40	-0-		15	1	393	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
10	434	N	418	-0-	-16	-0-		15	1	401	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
*11	390	N	383	-0-	-7	-0-		14	1	367	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
12	434	N	400	-0-	-34	-0-		15	1	382	3	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-		83	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-		74	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-		81	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-		75	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-		76	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-		75	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	485	-0-	-259	-0-		52	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-		76	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-		73	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-		81	1	632	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	667	-0-	-53	-0-		74	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65	-0-		77	1	602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,401 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	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	90	1	907	3	Y	4					6
							4	9									
02	1148	N	986	-0-	-162	-0-	86	1	896	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	51	1	803	3	Y	4					6
							4	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	996	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	3	Y	2					3
							2	9									
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1128	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	3	Y	2					8
							2	9									
08	1209	X	1156	-0-	-53	-0-	71	1	1083	3	Y	2	8	1	1	8	1
							2	9									
09	1200	X	1103	-0-	-97	-0-	69	1	1031	3	Y	3					4
							3	9									
10	1240	X	1109	-0-	-131	-0-	65	1	1041	3	Y	3					7
							3	9									
*11	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	64	1	996	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
12	1147	X	998	-0-	-149	-0-	66	1	926	3	Y	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	125	1	227	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	142	1	237	3	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	133	1	218	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	151	1	440	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	139	1	245	3	N	-0-					-0-
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	88	1	151	3	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	28	-0-	-220	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	152	1	514	3	N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	139	1	326	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	550	-0-	-8	-0-	93	1 9	456	3	Y	1	2	1			1
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	85	1 2 9	405	3	Y	2	1	1			2
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	70	1 1 9	411	3	Y	1	1	1			2
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	532	3	Y	2	3	1			1
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	536	3	Y	2	3	1			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	558	3	Y	3	2	1			1
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	631	3	Y	1	2	1			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	102	1 3 9	599	3	Y	3	2	1			1
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	584	3	Y	1	2	1			-0-
10	744	N	600	-0-	-144	-0-	96	1 4 9	500	3	Y	4	3	1			1
*11	690	N	565	-0-	-125	-0-	92	1 3 9	470	3	Y	3	2	1			2
12	713	N	533	-0-	-180	-0-	94	1 2 9	437	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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-	-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
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	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-251	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
02	700	N	425	-0-	-275	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	-0-					-0-
04	600	N	152	-0-	-448	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					-0-
08	713	N	583	-0-	-130	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	139	1	903	3	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	127	1	818	3	N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	100	1	753	3	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	141	1	928	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	137	1	824	3	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	129	1	788	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	907	-0-	-209	-0-	127	1	780	3	N	-0-					-0-
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	126	1	799	3	N	-0-					-0-
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	123	1	752	3	N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	132	1	796	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	860	-0-	-40	-0-	124	1	736	3	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	125	1	668	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	181	1	748	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	167	1	817	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	146	1	856	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	186	1	977	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	172	1	780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	184	1	902	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	992	N	988	-0-	-4	-0-	180	1	805	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	184	1	905	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	178	1	793	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	793	-0-	-167	-0-	165	1	628	3	N	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	170	1	674	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	465	N	434	-0-	-31	-0-	25	1	409	2	N	-0-	1	1			-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	22	1	347	2	N	1					1
							1	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	N	-0-					1
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	N	-0-	1	1			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	1					1
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					1
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	23	1	380	2	N	-0-					1
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	20	1	349	2	N	-0-					1
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	356	2	N	-0-					1
*11	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	339	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	3	Y	2					3
							2	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	1107	3	Y	2					3
							2	9									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	65	1	1026	3	Y	-0-					3
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	Y	1					4
							1	9									
07	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	65	1	1002	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	73	1	1083	3	Y	1					2
							1	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1170	N	914	-0-	-256	-0-	62	1	851	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	526	-0-	-683	-0-	36	1	489	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	75	1	681	3	N	-0-					28
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	67	1	537	3	N	20					48
							22	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	74	1	569	3	N	-0-					48
04	720	N	549	-0-	-171	-0-	67	1	482	3	N	-0-					48
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	7	1	411	3	N	-0-					48
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	654	3	N	2					50
							2	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	73	1	500	3	N	2					52
							2	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	79	1	493	3	N	-0-					52
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	63	1	400	3	N	-0-					52
10	589	N	130	-0-	-459	-0-	20	1	110	3	N	-0-					52
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	165	1	857	3	N	-0-					52
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	129	1	647	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	26	1	530	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	29	1	551	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	27	1	552	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	26	1	485	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	600	N	448	-0-	-152	-0-	23	1	422	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	23	1	421	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 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 #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	931	-0-	-216	-0-	109	1	822	3	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	943	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1030	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	113	1	973	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	112	1	891	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	111	1	803	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	124	1	989	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	114	1	795	3	N	-0-					-0-
09	900	N	774	-0-	-126	-0-	102	1	672	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	746	-0-	-370	-0-	102	1	644	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	661	-0-	-209	-0-	98	1	563	3	N	-0-					-0-
12	806	N	646	-0-	-160	-0-	100	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	262	-0-	-482	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
02	616	N	160	-0-	-456	-0-	8	1	151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-
07	496	N	152	-0-	-344	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
08	589	N	22	-0-	-567	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
12	837	N	488	-0-	-349	-0-	30	1	457	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	682	N	568	-0-		-114	-0-		133	1 9	434	3	Y	1					2
02	560	N	420	-0-		-140	-0-		101	1 9	318	3	Y	1					3
03	558	N	479	-0-		-79	-0-		85	1 9	392	3	Y	2					5
04	540	N	512	-0-		-28	-0-		105	1 9	406	3	Y	1					6
05	566	N	566	-0-		-0-	-0-		117	1 9	447	3	Y	2	6	1			2
06	515	N	515	-0-		-0-	-0-		112	1 9	402	3	Y	1					3
07	546	N	546	-0-		-0-	-0-		117	1 9	428	3	Y	1					4
08	558	N	542	-0-		-16	-0-		116	1 9	424	3	Y	2					6
09	510	N	490	-0-		-20	-0-		111	1 9	378	3	Y	1	6	1			1
10	558	N	477	-0-		-81	-0-		113	1 9	362	3	Y	2					3
*11	510	N	430	-0-		-80	-0-		106	1 9	323	3	Y	1					4
12	496	N	469	-0-		-27	-0-		115	1 9	353	3	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

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	288	-0-		-22	-0-		30	1 2 9	256	3	Y	2	3	1			2
02	280	N	244	-0-		-36	-0-		28	1 1 9	215	3	Y	1					3
03	310	N	194	-0-		-116	-0-		19	1	175	3	Y	-0-					3
04	270	N	216	-0-		-54	-0-		23	1 1 9	192	3	Y	1	3	1			1
05	279	N	229	-0-		-50	-0-		24	1 1 9	204	3	Y	1					2
06	180	N	72	-0-		-108	-0-		8	1	64	3	Y	-0-					2
07	217	N	-0-	-0-		-217	-0-						Y	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-						Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-					2
10	113	N	113	-0-		-0-	-0-		6	1	107	3	Y	-0-					2
*11	261	N	261	-0-		-0-	-0-		16	1 1 9	244	3	Y	1					3
*12	54	N	54	-0-		-0-	-0-		3	1 1 9	50	3	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. 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	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	71	1	1433	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
02	1512	N	1253	-0-	-259	-0-	61	1	1182	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	60	1	1158	3	Y	13	5	1	7	8	7
							14	9									
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	71	1	1319	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	69	1	1296	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	70	1	1208	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	46	1	1177	3	Y	15	5	1	7	8	9
							17	9									
09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	44	1	1141	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	44	1	1160	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
*11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	41	1	1084	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	43	1	1124	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

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	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	208	1	1015	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	225	1	1070	3	Y	3					11
							3	9									
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	174	1	975	3	Y	3					14
							3	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	219	1	1077	3	Y	6	13	1			7
							7	9									
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	219	1	1073	3	Y	2					9
							2	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	214	1	1027	3	Y	-0-					9
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	192	1	1025	3	Y	2					11
							2	9									
08	1302	N	964	-0-	-338	-0-	140	1	824	3	Y	-0-					11
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	154	1	1094	3	Y	-0-					11
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	158	1	1108	3	Y	-0-					11
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	3	Y	6					17
							7	9									
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	161	1	1097	3	Y	4	13	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

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	1054	N	987	-0-	-67	-0-		106	1 1 9	880	3	Y	1					6
02	896	N	861	-0-	-35	-0-		91	1	770	3	Y	-0-	5	1			1
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-		101	1	857	3	Y	-0-					1
04	960	N	897	-0-	-63	-0-		97	1	800	3	Y	-0-					1
05	961	N	930	-0-	-31	-0-		80	1	850	3	Y	-0-					1
06	930	N	850	-0-	-80	-0-		67	1	783	3	Y	-0-					1
07	930	N	882	-0-	-48	-0-		75	1	807	3	Y	-0-					1
08	930	N	902	-0-	-28	-0-		72	1	830	3	Y	-0-					1
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-		65	1	784	3	Y	-0-					1
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-		69	1	805	3	Y	-0-					1
*11	870	N	829	-0-	-41	-0-		68	1	761	3	Y	-0-					1
12	868	N	841	-0-	-27	-0-		69	1	772	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

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	93	N	80	-0-	-13	-0-		4	1 1 9	75	3	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-		3	1 1 9	66	3	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-		3	1 1 9	66	3	Y	1	1	8			-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-		4	1 1 9	69	3	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-		4	1 1 9	68	3	Y	1	1	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-		2	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-		2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-		2	1 1 9	58	3	Y	1	1	1			-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-		2	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-		2	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	180	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2421	-0-	-407	-0-	152	1	2269	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	181	1	2669	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	158	1	2470	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	167	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	165	1	2609	3	N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	170	1	2701	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	174	1	2672	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	159	1	2588	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	159	1	2611	3	N	-0-					-0-
*11	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	151	1	2319	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	164	1	2482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	961	N	920	-0-	-41	-0-	52	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	41	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	454	-0-	-356	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 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	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	96	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	84	1	1580	3	N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	91	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	88	1	1662	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	96	1	1758	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	91	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	107	1	1737	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	105	1	1663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	95	1	1573	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	97	1	1606	3	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	92	1	1399	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	100	1	1517	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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-	71	1	993	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	62	1	800	3	Y	10					15
							11	9									
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	56	1	749	3	Y	11	13	1			13
							12	9									
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	72	1	842	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	903	3	Y	10					20
							11	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	10	15	1			15
							11	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	90	1	907	3	Y	11	14	1	2	8	10
							12	9									
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	88	1	939	3	Y	12	15	1	1	8	6
							13	9									
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	75	1	866	3	Y	9					15
							10	9									
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	80	1	856	3	Y	13	15	1			13
							14	9									
*11	1020	N	845	-0-	-175	-0-	69	1	768	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	54	1	823	3	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	7	-0-		-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-		-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-		-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-		-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-		-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-		-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-		-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-		-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 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. GAS	(I) LIFT(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	153	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
02	232	N	232	-0-		-0-	-0-	16	1	214	3	Y	2					3
								2	9									
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-	6	1	78	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
04	60	N	3	-0-		-57	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-		-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	472	-0-		-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-		-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-		-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-		-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-		-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	526	-0-		-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-		-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	891	-0-		-101	-0-	109	1 2 9	780	3	Y	2	3	1			2
02	855	N	855	-0-		-0-	-0-	102	1 3 9	750	3	Y	3	2	1			3
03	899	N	731	-0-		-168	-0-	81	1 3 9	647	3	Y	3	3	1			3
04	870	N	826	-0-		-44	-0-	106	1 2 9	718	3	Y	2	4	1			1
05	961	N	824	-0-		-137	-0-	106	1 3 9	715	3	Y	3	4	1			-0-
06	787	N	787	-0-		-0-	-0-	103	1 3 9	681	3	Y	3	2	1			1
07	868	N	744	-0-		-124	-0-	104	1 1 9	639	3	Y	1	2	1			-0-
08	837	N	709	-0-		-128	-0-	102	1 3 9	604	3	Y	3	2	1			1
09	780	N	660	-0-		-120	-0-	98	1 1 9	561	3	Y	1	2	1			-0-
10	744	N	656	-0-		-88	-0-	98	1 6 9	552	3	Y	5	4	1			1
*11	690	N	595	-0-		-95	-0-	94	1 3 9	498	3	Y	3	2	1			2
12	682	N	581	-0-		-101	-0-	96	1 2 9	483	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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-	121	1 6 9	432	3	N	5	5	8			-0-
02	423	N	423	-0-		-0-	-0-	104	1	319	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-		-0-	-0-	119	1	411	3	N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-		-43	-0-	114	1	383	3	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-		-17	-0-	111	1	337	3	N	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-		-113	-0-	108	1	289	3	N	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-		-89	-0-	111	1 6 9	321	3	N	5	5	8			-0-
08	529	N	529	-0-		-0-	-0-	117	1	412	3	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-		-0-	-0-	113	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	N	281	-0-		-153	-0-	93	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	114	-0-		-396	-0-	81	1	33	3	N	-0-					-0-
12	527	N	122	-0-		-405	-0-	90	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

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	379	-0-		-117	-0-	111	1	268	3	N	-0-					-0-
02	896	N	221	-0-		-675	-0-	84	1	137	3	N	-0-					-0-
03	868	N	277	-0-		-591	-0-	102	1	175	3	N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-		-46	-0-	106	1	208	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-		-0-	-0-	107	1	239	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-		-0-	-0-	106	1	236	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-		-0-	-0-	110	1	255	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-		-0-	-0-	111	1	251	3	N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-		-12	-0-	107	1	211	3	N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-		-73	-0-	100	1	199	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	239	-0-		-121	-0-	85	1	154	3	N	-0-					-0-
12	341	N	213	-0-		-128	-0-	74	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 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 #: 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	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

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 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

01	589	N	83	-0-	-506	-0-	9	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
02	252	N	54	-0-	-198	-0-	6	1	48	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	140	1	1696	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	126	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	105	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	86	1	959	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	N	985	-0-	-193	-0-	106	1 9	878	3	Y	1					5
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	90	1	765	3	Y	-0-	4	1			1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	96	1	818	3	Y	-0-					1
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	99	1	820	3	Y	-0-					1
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	81	1	854	3	Y	-0-					1
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	63	1	737	3	Y	-0-					1
07	961	N	456	-0-	-505	-0-	39	1	417	3	Y	-0-					1
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	57	1	651	3	Y	-0-					1
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					1
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	681	3	Y	-0-					1
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	665	3	Y	-0-					1
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	58	1	654	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	118	1 2 9	1936	3	N	2	2	8			-0-
02	1932	N	1806	-0-	-126	-0-	107	1 3 9	1696	3	N	3	3	8			-0-
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	110	1 4 9	1858	3	N	4	4	8			-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	1959	3	N	5	5	8			-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	125	1 4 9	1961	3	N	4	4	8			-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	1867	3	N	2	2	8			-0-
07	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	119	1 1 9	1862	3	N	1	1	8			-0-
08	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	123	1 1 9	1821	3	N	1	1	8			-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	112	1	1653	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	113	1	1681	3	N	-0-					-0-
*11	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	113	1	1552	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	113	1 2 9	1561	3	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	430	-0-	-20	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 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 #: 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	620	N	541	-0-	-79	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	29	1	422	3	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	432	-0-	-48	-0-	29	1	403	3	N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	28	1	393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	252	-0-	-48	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	141	1	416	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	125	1	454	3	N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	154	1	461	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	166	1	465	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	168	1	420	3	N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	173	1	438	3	N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	169	1	444	3	N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	128	1	432	3	N	-0-					-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	103	1	470	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	574	-0-	-26	-0-	99	1	475	3	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	97	1	493	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
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	503	-0-	-117	-0-	25	1	478	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	34	1	588	3	Y	1					1
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	Y	-0-					1
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	1					2
							1	9									
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	34	1	576	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	34	1	560	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	32	1	540	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	28	1	409	3	Y	2					2
							2	9									
*11	570	N	508	-0-	-62	-0-	34	1	471	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	36	1	500	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1197	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	91	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	746	-0-	-574	-0-	44	1	701	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	770	-0-	-532	-0-	34	1	736	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	627	-0-	-861	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	64	1	1163	3	N	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	N	-0-					-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,642 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 "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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	565	3	N	2	2	8			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	1 6 9	552	3	N	5	5	8			-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	178	1 4 9	881	3	N	4	4	8			-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	197	1 9 9	1308	3	N	8	8	8			-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	1351	3	N	2	2	8			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	912	3	N	1	1	8			-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	173	1	668	3	N	-0-					-0-
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	173	1	641	3	N	-0-					-0-
09	870	N	757	-0-	-113	-0-	164	1	593	3	N	-0-					-0-
10	837	N	708	-0-	-129	-0-	165	1	543	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	615	-0-	-165	-0-	158	1	457	3	N	-0-					-0-
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	160	1 1 9	430	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	837	N	822	-0-	-15	-0-	51	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	45	1	728	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708	3	N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	43	1	708	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	696	-0-	-54	-0-	42	1	654	3	N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	800	3	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	3	N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	54	1	841	3	N	-0-					-0-
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	55	1	874	3	N	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	52	1	834	3	N	-0-					-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	53	1	809	3	N	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	51	1	826	3	N	-0-					-0-
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	815	-0-	-25	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
12	899	N	839	-0-	-60	-0-	52	1	787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	43	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	43	1	681	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	324	-0-	-456	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	415	-0-	-360	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	130	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1868	-0-	-64	-0-	129	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	146	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	134	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	124	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	131	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	141	1	1837	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	134	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	110	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	119	1	1734	2	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	120	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	113	1	1604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	715	-0-	-60	-0-	58	1	655	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	51	1	591	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	50	1	605	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	38	1	454	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	74	-0-	-639	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	911	3	Y	1					1
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	767	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	59	1	682	3	Y	-0-					1
09	990	N	696	-0-	-294	-0-	57	1	637	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	837	N	734	-0-	-103	-0-	58	1	675	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	720	N	698	-0-	-22	-0-	56	1	640	3	Y	2					2
							2	9									
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	50	1	582	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	29	1	541	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-
10	558	N	167	-0-	-391	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	792	-0-	-324	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	3	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	3	N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	43	1	802	3	N	-0-					-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	42	1	789	3	N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	41	1	749	3	N	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	43	1	759	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	722	-0-	-88	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	41	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	526	-0-	-1	-0-	43	1	482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	34	1	396	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	36	1	428	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	34	1	406	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	36	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	34	1	400	3	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	35	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	450	N	441	-0-	-9	-0-	35	1	405	3	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	35	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,478 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. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	277	-0-	-219	-0-	128	1	149	3	N	-0-					-0-
02	364	N	137	-0-	-227	-0-	28	1	109	3	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	131	1	273	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	143	1	263	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
06	390	N	181	-0-	-209	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	90	1	2347	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	108	1	2217	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	98	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	92	1	2211	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	90	1	1987	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	92	1	2208	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	1703	-0-	-607	-0-	70	1	1633	3	N	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	108	1	2398	3	N	-0-					-0-
*11	2220	N	1736	-0-	-484	-0-	82	1	1654	3	N	-0-					-0-
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1933	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1085	N	985	-0-	-100	-0-	40	1	945	3	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	40	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	37	1	864	3	N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	40	1	913	3	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	42	1	935	3	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	N	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	46	1	919	3	N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	974	-0-	-16	-0-	44	1	930	3	N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	968	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,746 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. 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	837	N	760	-0-	-77	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	839	3	N	-0-					-0-
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	40	1	734	3	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	3	N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	882	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	384	-0-	-391	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
09	870	N	631	-0-	-239	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	48	1	803	3	N	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	143	1	1605	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1568	N	1379	-0-	-189	-0-	110	1	1266	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	112	1	1341	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	112	1	1337	3	Y	2					3
							2	9									
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	121	1	1373	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	3	Y	2					3
							2	9									
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	113	1	1351	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	114	1	1307	3	Y	2					3
							2	9									
09	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	112	1	1257	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	115	1	1330	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	130	1	1488	3	Y	4					5
							4	9									
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	125	1	1453	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	132	1	247	3	N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	144	1	228	3	N	-0-					-0-
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	139	1	221	3	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	141	1	243	3	N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	107	1	174	3	N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	112	1	189	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	111	1	167	3	N	-0-					-0-
09	270	N	12	-0-	-258	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	119	-0-	-151	-0-	31	1	88	3	N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	179	1	769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 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	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	147	1	2229	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2470	-0-	-218	-0-	155	1	2315	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	167	1	2471	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	156	1	2450	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	160	1	2565	3	N	-0-					-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	159	1	2510	3	N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2571	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	165	1	2531	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	149	1	2425	3	N	-0-					-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	3	N	-0-					-0-
*11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	181	1	2783	3	N	-0-					-0-
*12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	175	1	2644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

01	682	N	516	-0-	-166	-0-	24	1	491	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	588	N	410	-0-	-178	-0-	20	1	388	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	1	1			1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	31	1	598	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	31	1	596	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	30	1	577	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	600	N	597	-0-	-3	-0-	29	1	565	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	30	1	565	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-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	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	427	3	N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	450	N	36	-0-	-414	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 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	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	580	3	N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	45	1	539	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	46	1	523	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	41	1	486	3	Y	1					1
							1	9									
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	40	1	480	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	41	1	468	3	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	40	1	454	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	480	N	475	-0-	-5	-0-	38	1	436	3	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	39	1	455	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	162	1	457	3	N	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	148	1	433	3	N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	166	1	498	3	N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	161	1	511	3	N	-0-			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	165	1	524	3	N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	160	1	507	3	N	-0-			-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520	3	N	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	165	1	507	3	N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	158	1	495	3	N	-0-			-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	163	1	500	3	N	-0-			-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	159	1	471	3	N	-0-			-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	165	1	491	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-			-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	3			N	-0-			-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-			-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-			-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-			-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-			-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-			-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-			-0-
*11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-			-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-			-0-
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			N	-0-			-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-			-0-
08	930	N	319	-0-	-611	-0-	319	3			N	-0-			-0-
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	3			N	-0-			-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-			-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	61	-0-	-807	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

01	558	N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	Y	1					1
							1	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	26	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	25	1	429	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	86	-0-	-410	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	25	1	414	3	Y	1					1
							1	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	928	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	852	3	Y	1					3
							1	9									
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	Y	2	3	1	2	8	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	310	N	224	-0-	-86	-0-	15	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					1
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	317	3	Y	1					2
							1	9									
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					2
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					2
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					2
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	620	N	32	-0-	-588	-0-	6	1	24	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
02	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	118	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	145	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	110	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	3	Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	899	N	809	-0-	-90	-0-	50	1	759	3	N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
03	806	N	568	-0-	-238	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	43	1	688	3	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	N	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	49	1	787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	809	3	N	-0-					-0-
10	837	N	643	-0-	-194	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	679	-0-	-101	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
12	899	N	803	-0-	-96	-0-	50	1	753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

01	372	N	212	-0-	-160	-0-	10	1	201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	8	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	23	1	453	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	21	1	413	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	18	1	357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	450	N	310	-0-	-140	-0-	15	1	293	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	12	1	233	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

01	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	91	N	91	-0-		-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-		-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-		-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-		-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-		-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-		-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-		-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	80	-0-		-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-		-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 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. GAS	(I) LIFT(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	1176	-0-		-157	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1031	-0-		-145	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1142	-0-		-129	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1060	-0-		-80	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1056	-0-		-91	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	973	-0-		-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	974	-0-		-111	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	926	-0-		-128	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	960	N	875	-0-		-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	961	N	730	-0-		-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	758	-0-		-142	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	899	N	775	-0-		-124	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	115	1 9	457	3	Y	1	1	1			1
02	560	N	488	-0-		-72	-0-	104	1 9	382	3	Y	2	1	1			2
03	589	N	487	-0-		-102	-0-	85	1 9	401	3	Y	1	1	1			2
04	540	N	488	-0-		-52	-0-	110	1 9	376	3	Y	2	3	1			1
05	527	N	503	-0-		-24	-0-	112	1 9	390	3	Y	1	2	1			-0-
06	494	N	494	-0-		-0-	-0-	110	1 9	383	3	Y	1	1	1			-0-
07	505	N	505	-0-		-0-	-0-	113	1 9	391	3	Y	1	1	1			-0-
08	507	N	507	-0-		-0-	-0-	113	1 9	393	3	Y	1	1	1			-0-
09	517	N	517	-0-		-0-	-0-	111	1 9	405	3	Y	1	1	1			-0-
10	524	N	524	-0-		-0-	-0-	113	3 9	408	3	Y	3	3	1			-0-
*11	496	N	496	-0-		-0-	-0-	110	2 9	384	3	Y	2	1	1			1
12	527	N	499	-0-		-28	-0-	113	2 9	384	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	7	1	227	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	6	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
*11	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

01	651	N	557	-0-	-94	-0-	60	1	496	3	Y	1					4
							1	9									
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	53	1	455	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	651	N	491	-0-	-160	-0-	52	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	277	-0-	-219	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	247	-0-	-23	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

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	469	-0-	-151	-0-	50	1 9	418	3	Y	1					3
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	44	1 9	373	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	48	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	43	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	471	-0-	-39	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	131	1 9	1088	3	Y	1					7
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-	6	1			1
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	3	Y	-0-					1
04	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	119	1	979	3	Y	-0-					1
05	1147	N	883	-0-	-264	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					1
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	80	1 9	935	3	Y	1	1	8			1
07	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	87	1	946	3	Y	-0-					1
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	85	1	975	3	Y	-0-					1
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	73	1	888	3	Y	-0-					1
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	80	1	941	3	Y	-0-					1
*11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					1
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	77	1	862	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	74	1 6 9	1244	2	Y	5	6	1			3
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	1120	2	Y	5					8
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	68	1 6 9	1171	2	Y	5	6	1			7
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	65	1 7 9	1198	2	Y	6	6	1			7
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	68	1 8 9	1242	2	Y	7	11	1			3
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	75	1 6 9	1086	2	Y	5					8
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	64	1 4 9	1036	2	Y	4	5	1			7
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	71	1 7 9	1136	2	Y	6	11	1			2
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	60	1 6 9	980	2	Y	5					7
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	63	1 7 9	1016	2	Y	6	10	1			3
*11	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	61	1 6 9	959	2	Y	5	5	1			3
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	60	1 4 9	946	2	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 14,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	892	3	Y	1	2	1			4
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	48	1 1 9	795	3	Y	1					5
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	40	1 1 9	746	3	Y	1	2	1			4
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	47	1 1 9	831	3	Y	1					5
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	44	1	827	3	Y	-0-	2	1			3
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	721	3	Y	1					4
07	899	N	740	-0-	-159	-0-	41	1 1 9	698	3	Y	1	2	1			3
08	868	N	728	-0-	-140	-0-	43	1 1 9	684	3	Y	1					4
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	36	1 1 9	594	3	Y	1					5
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	36	1 1 9	636	3	Y	1	2	1			4
*11	690	N	620	-0-	-70	-0-	34	1 1 9	585	3	Y	1					5
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	36	1	554	3	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					5
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-	1	1			4
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1668	3	Y	2					6
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	1069	3	Y	1	3	1			4
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	910	3	Y	1					5
07	1829	X	929	-0-	-900	-0-	52	1 3 9	874	3	Y	3	3	1	1	8	4
08	1829	X	849	-0-	-980	-0-	50	1 1 9	798	3	Y	1					5
09	1770	X	726	-0-	-1044	-0-	41	1 1 9	684	3	Y	1					6
10	1116	X	764	-0-	-352	-0-	41	1 1 9	722	3	Y	1	2	1			5
*11	960	X	755	-0-	-205	-0-	42	1 1 9	712	3	Y	1					6
12	930	X	765	-0-	-165	-0-	46	1	719	3	Y	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	705	-0-	-256	-0-	44	1	661	3	N	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	43	1	649	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	715	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	48	1	739	3	N	-0-					-0-
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	39	1	631	3	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	722	-0-	-28	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

01	868	N	626	-0-	-242	-0-	29	1	596	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	985	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	1147	N	853	-0-	-294	-0-	38	1	807	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
*11	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	56	1	1039	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	55	1	1016	3	Y	6	9	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

01	713	N	663	-0-	-50	-0-	37	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	396	-0-	-317	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	373	-0-	-309	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	105	-0-	-298	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	36	-0-	-324	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	1	1	11	2	Y	-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
KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

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	960	-0-	-32	-0-		45	1 2 9	913	3	Y	2	3	1			2
02	980	N	771	-0-	-209	-0-		37	1 3 9	731	3	Y	3	2	1			3
03	1054	N	816	-0-	-238	-0-		37	1 3 9	776	3	Y	3	3	1			3
04	930	N	908	-0-	-22	-0-		45	1 4 9	859	3	Y	4	5	1			2
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		51	1 4 9	1050	3	Y	4	6	1			-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		49	1 4 9	961	3	Y	4	3	1			1
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		51	1 3 9	967	3	Y	3	3	1			1
08	1116	N	860	-0-	-256	-0-		42	1 2 9	816	3	Y	2	2	1			1
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-		44	1 3 9	842	3	Y	3	3	1			1
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-		44	1 7 9	873	3	Y	6	6	1			1
*11	840	N	429	-0-	-411	-0-		21	1 3 9	405	3	Y	3	2	1			2
12	930	N	590	-0-	-340	-0-		29	1 2 9	559	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

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	990	N	990	-0-	-0-	-0-		135	1 2 9	853	3	Y	2	3	1			2
02	896	N	846	-0-	-50	-0-		121	1 3 9	722	3	Y	3	2	1			3
03	961	N	784	-0-	-177	-0-		98	1 7 9	679	3	Y	6	3	1	3	8	3
04	960	N	899	-0-	-61	-0-		130	1 3 9	766	3	Y	3	5	1			1
05	930	N	909	-0-	-21	-0-		131	1 3 9	775	3	Y	3	4	1			-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-		127	1 3 9	733	3	Y	3	2	1			1
07	930	N	895	-0-	-35	-0-		133	1 3 9	759	3	Y	3	3	1			1
08	899	N	890	-0-	-9	-0-		132	1 2 9	756	3	Y	2	2	1			1
09	870	N	837	-0-	-33	-0-		127	1 2 9	708	3	Y	2	3	1			-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-		129	1 7 9	721	3	Y	6	5	1			1
*11	870	N	809	-0-	-61	-0-		125	1 6 9	678	3	Y	5	3	1			3
12	868	N	819	-0-	-49	-0-		129	1 3 9	687	3	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

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 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

01	713	N	644	-0-	-69	-0-	30 6	1 9	608	3	Y	5	5	1					3
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	28 6	1 9	552	3	Y	5	5	1					3
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	28 7	1 9	545	3	Y	6	2	1	4	8			3
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	627	3	Y	5	5	1					3
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	631	3	Y	5	5	1					3
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	598	3	Y	2	2	1					3
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	33 1	1 9	576	3	Y	1	1	1					3
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	22 3	1 9	560	3	Y	3	2	1					4
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	19 2	1 9	503	3	Y	2	3	1					3
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	19 3	1 9	490	3	Y	3	4	1					2
*11	570	N	476	-0-	-94	-0-	17 3	1 9	456	3	Y	3	2	1					3
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	18 3	1 9	462	3	Y	3	3	1					3

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	86	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	73	3	Y	1					1
							1	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	21	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	1					1
							1	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	25	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	43	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	392	-0-	-208	-0-	30	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	41	1	472	3	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	39	1	439	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	38	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	510	N	432	-0-	-78	-0-	35	1	396	3	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	34	1	393	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	465	N	277	-0-	-188	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					3
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-	1	1			2
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	1					3
							1	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	3	Y	-0-	1	1			2
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	1					3
							1	9									
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	Y	-0-	1	1			2
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	20	1	313	3	Y	1					3
							1	9									
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					3
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	305	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	330	N	301	-0-	-29	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					3
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	293	-0-	-217	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	115	1	394	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	110	1	488	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	118	1	477	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	115	1	473	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	120	1	502	3	N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	112	1	362	3	N	-0-					-0-
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	111	1	299	3	N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	133	1	628	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	131	1	682	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	643	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	750	N	544	-0-	-206	-0-	118	1	426	3	N	-0-					-0-
12	837	N	465	-0-	-372	-0-	116	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	626	-0-	-56	-0-		29	1	595	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
02	560	N	548	-0-	-12	-0-		25	1	521	3	Y	2	2	1			4
								2	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-		27	1	526	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-		27	1	550	3	Y	5	5	1			3
								6	9									
05	620	N	593	-0-	-27	-0-		27	1	562	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-		25	1	531	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
07	589	N	525	-0-	-64	-0-		24	1	497	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
08	589	N	510	-0-	-79	-0-		23	1	485	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
09	570	N	533	-0-	-37	-0-		25	1	500	3	Y	7	6	1			3
								8	9									
10	527	N	515	-0-	-12	-0-		26	1	485	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-		24	1	457	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
12	558	N	467	-0-	-91	-0-		24	1	441	3	Y	2	4	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

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	930	N	773	-0-	-157	-0-		83	1	689	3	Y	1					5
								1	9									
02	756	N	705	-0-	-51	-0-		74	1	630	3	Y	1	5	1			1
								1	9									
03	868	N	787	-0-	-81	-0-		83	1	704	3	Y	-0-					1
04	750	N	721	-0-	-29	-0-		78	1	643	3	Y	-0-					1
05	775	N	698	-0-	-77	-0-		60	1	638	3	Y	-0-					1
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-		61	1	710	3	Y	-0-					1
07	744	N	708	-0-	-36	-0-		60	1	648	3	Y	-0-					1
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-		64	1	733	3	Y	-0-					1
09	780	N	717	-0-	-63	-0-		55	1	662	3	Y	-0-					1
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-		60	1	704	3	Y	-0-					1
*11	780	N	682	-0-	-98	-0-		56	1	626	3	Y	-0-					1
12	744	N	688	-0-	-56	-0-		56	1	632	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	170	1	3074	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	153	1	2728	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	140	1	2463	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	167	1	2737	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	185	1	3004	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3150	X	2720	-0-	-430	-0-	147	1	2567	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	122	1	2646	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	120	1	2523	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2606	-0-	-484	-0-	119	1	2487	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	127	1	2451	3	N	-0-					-0-
*11	2730	X	2636	-0-	-94	-0-	120	1	2516	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	1294	-0-	-1465	-0-	60	1	1234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	118	1	259	3	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	3	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	142	1	481	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	146	1	488	3	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	3	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	148	1	579	3	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	153	1	692	3	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	152	1	713	3	N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	151	1	753	3	N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	150	1	741	3	N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	155	1	812	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

01	775	N	620	-0-	-155	-0-	118	1	501	3	Y	1	2	1						1
							1	9												
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	105	1	413	3	Y	2	1	1						2
							2	9												
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	86	1	425	3	Y	2	2	1						2
							2	9												
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	122	1	613	3	Y	2	3	1						1
							2	9												
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	125	1	646	3	Y	3	4	1						-0-
							3	9												
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	121	1	599	3	Y	3	2	1						1
							3	9												
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	125	1	605	3	Y	1	2	1						-0-
							1	9												
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	124	1	600	3	Y	3	2	1						1
							3	9												
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	119	1	563	3	Y	1	2	1						-0-
							1	9												
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	121	1	555	3	Y	5	4	1						1
							6	9												
*11	690	N	613	-0-	-77	-0-	115	1	495	3	Y	3	2	1						2
							3	9												
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	117	1	452	3	Y	2	4	1						-0-
							2	9												

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	27	1	640	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	N	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	27	1	647	3	N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	26	1	606	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	3	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	3	N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	31	1	640	3	N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	31	1	659	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	658	-0-	-2	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
12	713	N	552	-0-	-161	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	977	-0-	-15	-0-	63	1	914	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	67	1	932	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	73	1	950	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	73	1	981	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	938	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					-0-
*11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	65	1	924	2	N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	68	1	964	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	961	N	945	-0-	-16	-0-	57	1	888	3	N	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	41	1	798	3	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	45	1	879	3	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	44	1	845	3	N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	46	1	872	3	N	-0-					-0-
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	45	1	836	3	N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	46	1	809	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	758	-0-	-82	-0-	41	1	717	3	N	-0-					-0-
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	47	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	688	-0-	-428	-0-	28	1	660	3	N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	26	1	633	3	N	-0-					-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	25	1	601	3	N	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	3	N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	689	-0-	-1	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	Y	-0-					7
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	Y	1					7
							1	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	830	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	Y	-0-					6
07	961	X	854	-0-	-107	-0-	48	1	804	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	961	X	844	-0-	-117	-0-	50	1	794	3	Y	-0-					6
09	930	X	810	-0-	-120	-0-	46	1	762	3	Y	2					8
							2	9									
10	899	X	852	-0-	-47	-0-	46	1	805	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
*11	870	X	799	-0-	-71	-0-	44	1	754	3	Y	1					8
							1	9									
12	868	X	773	-0-	-95	-0-	47	1	726	3	Y	-0-	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	659	3	Y	1					5
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	1					5
							1	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	3	Y	-0-					4
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	47	1	786	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	48	1	772	3	Y	1					4
							1	9									
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	45	1	740	3	Y	2					6
							2	9									
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	44	1	776	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	3	Y	-0-					5
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	77	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	70	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	53	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	75	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	77	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	75	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	77	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	77	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	74	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	76	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	74	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	76	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	33	1	428	2	N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	400	-0-	-20	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 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	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	805	-0-	-455	-0-	802	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1302	N	843	-0-	-459	-0-	841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1170	N	907	-0-	-263	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	868	N	271	-0-	-597	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	870	N	499	-0-	-371	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2003	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	80	1	1411	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2040	X	1888	-0-	-152	-0-	109	1	1779	3	N	-0-					-0-
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	128	1	2084	3	N	-0-					-0-
06	2040	X	1989	-0-	-51	-0-	108	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	2046	X	1904	-0-	-142	-0-	83	1	1804	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
08	2201	X	1836	-0-	-365	-0-	83	1	1743	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	2130	X	1721	-0-	-409	-0-	79	1	1638	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2201	X	1239	-0-	-962	-0-	61	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1980	X	1788	-0-	-192	-0-	81	1	1707	3	N	-0-					-0-
*12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2362	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	129	1	1447	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	113	1	1296	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	116	1	1375	3	Y	2					3
							2	9									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	117	1	1330	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1339	3	Y	2					3
							2	9									
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	113	1	1347	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	112	1	1293	3	Y	2					3
							2	9									
09	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	109	1	1230	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	109	1	1268	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	103	1	1182	3	Y	3					4
							3	9									
12	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	104	1	1206	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	527	N	333	-0-	-194	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1126	3	N	-0-					-0-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	996	3	N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	16	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	14	1	329	3	N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	57	1	1183	3	N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	33	1	605	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	32	1	596	3	N	-0-					-0-
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	32	1	582	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	33	1	535	3	N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	34	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	33	1	516	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	N	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 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	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	152	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	128	1	2289	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	154	1	2711	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2818	-0-	-152	-0-	162	1	2656	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	162	1	2630	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	132	1	2304	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	100	1	2165	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	140	1	2955	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	129	1	2676	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	129	1	2480	3	N	-0-					-0-
*11	3000	X	2329	-0-	-671	-0-	106	1	2223	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	118	1	2409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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, 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	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	123	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1240	N	965	-0-	-275	-0-	73	1	892	3	N	-0-					-0-
02	896	N	801	-0-	-95	-0-	65	1	736	3	N	-0-					-0-
03	961	N	304	-0-	-657	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	67	1	1199	3	N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	79	1	1020	3	N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	75	1	848	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	81	1	1030	3	N	-0-					-0-
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	80	1	1089	3	N	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	1051	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,767 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	664	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	66	1	563	3	Y	-0-	4	1			1
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	79	1	672	3	Y	-0-					1
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	75	1	622	3	Y	-0-					1
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	653	3	Y	-0-					1
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	55	1	647	3	Y	-0-					1
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	57	1	613	3	Y	-0-					1
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	54	1	619	3	Y	-0-					1
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					1
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	51	1	597	3	Y	-0-					1
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					1
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	390	N	178	-0-	-212	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	3	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	N	-0-					-0-
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	33	1	632	3	N	-0-					-0-
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	654	-0-	-36	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	35	1	617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	251	-0-	-369	-0-	18	1	231	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	126	1	503	3	N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	213	1	1665	3	N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	215	1	1524	3	N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	203	1	1509	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	194	1	1393	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1413	-0-	-267	-0-	182	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	183	1	1145	3	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	176	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	181	1	1030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	-0-					9
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	56	1	1048	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	79	1	1400	3	Y	2					9
							2	9									
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	69	1	1306	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	3	Y	1					8
							1	9									
07	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	76	1	1278	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	78	1	1255	3	Y	1					8
							1	9									
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	72	1	1190	3	Y	2					10
							2	9									
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	70	1	1225	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
*11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	68	1	1153	3	Y	1					10
							1	9									
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	74	1	1151	3	Y	-0-	3	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	22	16	1			17
							24	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	24	29	1			12
							26	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	48	1	977	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	45	1	946	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
06	1020	N	817	-0-	-203	-0-	36	1	763	3	Y	16	19	1			10
							18	9									
07	1085	N	689	-0-	-396	-0-	31	1	645	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	3	Y	22	19	1			12
							24	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	Y	23	23	1			12
							25	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	3	Y	21	22	1			11
							23	9									
*11	1350	N	1012	-0-	-338	-0-	50	1	940	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
12	1178	N	979	-0-	-199	-0-	49	1	915	3	Y	14	16	1			11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527	N	241	-0-	-286	-0-	11	1	223	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	8	1	171	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	23	1	475	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	22	1	469	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	23	1	454	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	450	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
*11	480	N	389	-0-	-91	-0-	19	1	362	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	22	1	410	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					1
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	16	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	44	1	719	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	960	N	656	-0-	-304	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					1
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	972	3	Y	1					2
							1	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	3	Y	-0-					2
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	894	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	55	1	892	3	Y	-0-					1
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	57	1	839	3	Y	1					2
							1	9									
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	63	1	829	3	Y	-0-					2
*11	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	784	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	60	1	808	3	Y	3	2	8			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	61	1 2 9	1023	3	Y	2	2	1			1
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	49	1 1 9	883	3	Y	1					2
03	1178	N	466	-0-	-712	-0-	27	1 1 9	438	3	Y	1	3	1			-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	59	1 2 9	955	3	Y	2					2
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	55	1	864	3	Y	-0-					2
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	815	3	Y	1					3
07	1054	N	879	-0-	-175	-0-	53	1 6 9	820	3	Y	5	3	1	5	8	-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	1095	3	Y	1					1
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1025	3	Y	1					2
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1026	3	Y	1					3
*11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	72	1 1 9	988	3	Y	1	4	1			-0-
12	1147	N	988	-0-	-159	-0-	68	1 2 9	918	3	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	76	1 15 9	1056	3	Y	14	30	1			5
02	1204	N	780	-0-	-424	-0-	55	1 10 9	715	3	Y	9					14
03	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	81	1 18 9	1071	3	Y	16	12	1			18
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1 15 9	1131	3	Y	14	19	1			13
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	91	1 13 9	1105	3	Y	12					25
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1 13 9	1045	3	Y	12	19	1			18
07	1271	X	942	-0-	-329	-0-	84	1 11 9	847	3	Y	10	17	1	2	8	9
08	1271	X	917	-0-	-354	-0-	78	1 12 9	827	3	Y	11	14	1	1	8	5
09	1230	X	773	-0-	-457	-0-	61	1 8 9	704	3	Y	7					12
10	1209	X	790	-0-	-419	-0-	67	1 12 9	711	3	Y	11	12	1			11
*11	1140	X	975	-0-	-165	-0-	80	1 8 9	887	3	Y	7	12	1			6
*12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	80	1 13 9	1222	3	Y	12					18

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	56	1	159	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	169	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	65	1	194	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	182	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	52	1	175	3	N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	43	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					2
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	24	1	411	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	25	1	406	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	23	1	382	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	14	1	210	3	Y	1					1
							1	9									
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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
SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	780	N	469	-0-	-311	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	961	N	640	-0-	-321	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	487	-0-	-563	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	899	N	554	-0-	-345	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	704	-0-	-908	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	493	-0-	-1067	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1173	-0-	-439	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	637	-0-	-696	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	26	-0-	-1114	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	39	-0-	-1139	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	1140	X	76	-0-	-1064	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	62	-0-	-1116	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	338	-0-	-189	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
02	448	N	55	-0-	-393	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	330	N	163	-0-	-167	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 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	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	110	1	1689	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1476	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
03	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	76	1	1162	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
04	1740	N	1347	-0-	-393	-0-	86	1	1249	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
05	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	101	1	1447	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	113	1	1545	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
07	1767	X	1683	-0-	-84	-0-	115	1	1565	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	88	1	1589	3	Y	11	6	1			12
							12	9									
09	1680	X	1591	-0-	-89	-0-	82	1	1500	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
10	1736	X	1680	-0-	-56	-0-	85	1	1584	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
*11	1680	X	1584	-0-	-96	-0-	81	1	1492	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
12	1674	X	1390	-0-	-284	-0-	71	1	1310	3	Y	8	10	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	59	1	851	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	52	1	739	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	961	N	703	-0-	-258	-0-	48	1	654	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	37	1	666	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	35	1	642	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	713	N	146	-0-	-567	-0-	7	1	138	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

01	1054	N	800	-0-	-254	-0-	46	1	754	3	N	-0-					-0-
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	N	-0-					-0-
04	780	N	130	-0-	-650	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	N	-0-					-0-
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	59	1	970	3	N	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	53	1	849	3	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	951	3	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	N	-0-					-0-
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	46	1	715	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	58	1	911	3	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	60	1	891	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	803	3	N	-0-					-0-
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	56	1	824	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	813	-0-	-117	-0-	55	1	758	3	N	-0-					-0-
12	899	N	803	-0-	-96	-0-	54	1	749	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	X	703	-0-	-475	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	561	-0-	-503	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	867	-0-	-273	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	51	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	47	1	748	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	775	-0-	-35	-0-	47	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	73	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	73	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	66	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	73	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	65	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	68	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,725 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	27	1	520	3	N	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
06	540	N	358	-0-	-182	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	715	-0-	-95	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	35	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	73	1 2 9	820	3	Y	2	2	1			2
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	64	1 1 9	736	3	Y	1	2	1			1
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	63	1 2 9	759	3	Y	2	2	1			1
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	64	1 1 9	763	3	Y	1					2
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	69	1 1 9	780	3	Y	1	2	1			1
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	63	1 1 9	744	3	Y	1					2
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	64	1 1 9	765	3	Y	1	2	1			1
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	65	1 1 9	745	3	Y	1					2
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	64	1 1 9	716	3	Y	1	2	1			1
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	64	1 1 9	741	3	Y	1	2	1			-0-
*11	780	N	761	-0-	-19	-0-	61	1 2 9	698	3	Y	2					2
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	55	1 3 9	641	3	Y	3	2	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	29	1	321	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	2	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	81	1	900	2	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	N	-0-					-0-
10	992	N	263	-0-	-729	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	348	-0-	-432	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
12	620	N	229	-0-	-391	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 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 #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	417	3	N	-0-					-0-
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-
03	682	N	412	-0-	-270	-0-	96	1	316	3	N	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	93	1	295	3	N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	96	1	313	3	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	92	1	276	3	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	95	1	305	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	96	1	308	3	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	277	3	N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	95	1	258	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	294	-0-	-96	-0-	90	1	204	3	N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	92	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

01	930	N	919	-0-	-11	-0-	56	1	856	3	Y	6	7	1			4
							7	9										
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	750	3	Y	6	6	1			4
							7	9										
03	961	N	257	-0-	-704	-0-	16	1	240	3	Y	1	3	1			2
							1	9										
04	900	N	597	-0-	-303	-0-	38	1	553	3	Y	5	4	1			3
							6	9										
05	899	N	712	-0-	-187	-0-	46	1	660	3	Y	5	5	1			3
							6	9										
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	793	3	Y	4	3	1			4
							4	9										
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	2	2	1			4
							2	9										
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	813	3	Y	6	3	1	1	8	6
							7	9										
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	44	1	808	3	Y	4	5	1			5
							4	9										
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	44	1	808	3	Y	6	7	1			4
							7	9										
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	5	4	1			5
							6	9										
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	43	1	792	3	Y	6	6	1			5
							7	9										

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	102	1 9	847	3	Y	1					5
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	74	1 9	628	3	Y	1	5	1			1
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	88	1	745	3	Y	-0-					1
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	87	1	720	3	Y	-0-					1
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	63	1	662	3	Y	-0-					1
06	810	N	533	-0-	-277	-0-	42	1	491	3	Y	-0-					1
07	837	N	669	-0-	-168	-0-	57	1	612	3	Y	-0-					1
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	728	3	Y	-0-					1
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	-0-					1
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	Y	-0-					1
*11	780	N	703	-0-	-77	-0-	57	1	646	3	Y	-0-					1
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	60	1	670	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	109	1 9	907	3	Y	1					6
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1 9	835	3	Y	1	6	1			1
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	111	1	941	3	Y	-0-					1
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	110	1	908	3	Y	-0-					1
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	86	1	904	3	Y	-0-					1
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	68	1	788	3	Y	-0-					1
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	70	1	760	3	Y	-0-					1
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	66	1	753	3	Y	-0-					1
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	62	1	757	3	Y	-0-					1
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	68	1	792	3	Y	-0-					1
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	65	1	729	3	Y	-0-					1
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	66	1	736	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	325	-0-	-47	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	309	-0-	-111	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	299	-0-	-135	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
*11	420	X	285	-0-	-135	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	291	-0-	-50	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					13
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-					13
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					13
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					13
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	8			13
06	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	3			Y	-0-					13
07	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			Y	-0-					13
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					13
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					13
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					13
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	47	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	47	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	46	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	44	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	747	-0-	-33	-0-	45	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	45	1	695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,917 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	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	45	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	45	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	768	-0-	-12	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			Y	-0-					17
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	742	3			Y	-0-					17
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					17
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					17
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					17
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					17
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	8			17
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			Y	-0-					17
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					16
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			Y	-0-					16
*11	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	3			Y	-0-					16
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 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 #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	53	1	584	2	N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	45	1	523	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	47	1	553	2	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	2	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	45	1	531	2	N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	45	1	550	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	551	-0-	-49	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	46	1	515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	191	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1702	-0-	-594	-0-	134	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	190	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	212	1	2499	2	N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	222	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	215	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	218	1	2411	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	212	1	2395	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	180	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	191	1	2319	2	N	-0-					-0-
*11	2610	X	1917	-0-	-693	-0-	154	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	195	1	2196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,032 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	1054	N	986	-0-	-68	-0-	55 4	1 9	927	2	Y	4	5	1			2
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	36 7	1 9	619	2	Y	6	3	8			5
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	998	2	Y	4	4	1			5
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	49 6	1 9	898	2	Y	5	4	1			6
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	929	2	Y	4	8	1			2
06	1020	N	919	-0-	-101	-0-	59 4	1 9	856	2	Y	4					6
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	50 6	1 9	813	2	Y	5	4	1	2	8	5
08	992	N	916	-0-	-76	-0-	54 4	1 9	858	2	Y	4	8	1			1
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	50 4	1 9	812	2	Y	4					5
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	812	2	Y	6	8	1			3
*11	900	N	606	-0-	-294	-0-	36 3	1 9	567	2	Y	3	4	1			2
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	38 2	1 9	595	2	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-		42	1 3 9	866	3	Y	3	3	1			6
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-		37	1 2 9	759	3	Y	2	2	1			6
03	899	N	884	-0-	-15	-0-		44	1 7 9	833	3	Y	6	7	1			5
04	870	N	841	-0-	-29	-0-		39	1 7 9	795	3	Y	6	7	1			4
05	899	N	851	-0-	-48	-0-		38	1 7 9	806	3	Y	6	4	1			6
06	870	N	835	-0-	-35	-0-		37	1 7 9	791	3	Y	6	7	1			5
07	868	N	829	-0-	-39	-0-		37	1 7 9	785	3	Y	6	5	1			6
08	837	N	801	-0-	-36	-0-		36	1 4 9	761	3	Y	4	7	1			3
09	840	N	786	-0-	-54	-0-		37	1 10 9	739	3	Y	9	8	1			4
10	837	N	789	-0-	-48	-0-		39	1 8 9	742	3	Y	7	7	1			4
*11	780	N	743	-0-	-37	-0-		37	1 7 9	699	3	Y	6	4	1			6
12	806	N	754	-0-	-52	-0-		38	1 4 9	712	3	Y	4	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

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	1550	N	1503	-0-	-47	-0-		123	1 3 9	1377	3	Y	3	3	1			3
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-		105	1 2 9	1205	3	Y	2	3	1			2
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-		104	1 2 9	1251	3	Y	2	3	1			1
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-		108	1 2 9	1285	3	Y	2					3
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-		116	1 1 9	1315	3	Y	1	3	1			1
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-		102	1 2 9	1198	3	Y	2					3
07	1457	X	1340	-0-	-117	-0-		103	1 2 9	1235	3	Y	2	3	1	1	8	1
08	1457	X	1281	-0-	-176	-0-		102	1 3 9	1176	3	Y	3	2	8			2
09	1410	X	1255	-0-	-155	-0-		102	1 2 9	1151	3	Y	2	3	1			1
10	1426	X	1003	-0-	-423	-0-		79	1 3 9	921	3	Y	3	3	1			1
*11	1290	X	1216	-0-	-74	-0-		98	1 3 9	1115	3	Y	3					4
12	1333	X	1193	-0-	-140	-0-		94	1 3 9	1096	3	Y	3	3	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 15,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	226	-0-	-146	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	775	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	87	1	1340	3	N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	3	N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	74	1	1217	3	N	-0-					-0-
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1139	3	N	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	65	1	942	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	72	1	924	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	939	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	888	2	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	70	1	911	2	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	925	2	N	-0-					-0-
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	60	1	851	2	N	-0-					-0-
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	58	1	853	2	N	-0-					-0-
*11	960	N	789	-0-	-171	-0-	52	1	737	2	N	-0-					-0-
12	930	N	761	-0-	-169	-0-	50	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,233 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	857	3	Y	21	23	1			9
							23	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	20	24	1			10
							22	9									
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	40	1	815	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	36	1	764	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	39	1	822	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	828	3	Y	12	17	1			7
							13	9									
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	39	1	785	3	Y	17	15	1			9
							19	9									
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	841	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	848	3	Y	18	15	1			12
							20	9									
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	Y	12	14	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	14	10	1			11
							15	9									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	34	1	654	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	648	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	23	1	488	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	27	1	574	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	29	1	617	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	29	1	548	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	Y	13	10	1			9
							14	9									
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	33	1	606	3	Y	9	11	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	43	1	613	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	47	1	613	2	N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	45	1	604	2	N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	40	1	575	2	N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	41	1	595	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	592	-0-	-38	-0-	39	1	553	2	N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	39	1	558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	10	1	157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	521	-0-	-68	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
04	510	N	266	-0-	-244	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	92	-0-	-342	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-		-2	-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	10	N	10	-0-		-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-		-0-	-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-		-0-	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	540	-0-		-173	-0-		58	1	481	3	Y	1					4
									1	9									
02	744	N	744	-0-		-0-	-0-		78	1	666	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	700	N	700	-0-		-0-	-0-		74	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	178	-0-		-332	-0-		19	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-		-44	-0-		66	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-		-0-	-0-		57	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-		-0-	-0-		53	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-		-72	-0-		56	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	523	-0-		-197	-0-		40	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-		-0-	-0-		50	1	589	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	590	-0-		-100	-0-		48	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-		-55	-0-		39	1	433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-		157	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1705	-0-		-31	-0-		98	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2166	-0-		-1492	-0-		128	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2031	-0-		-1509	-0-		114	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2083	-0-		-1575	-0-		115	1	1968	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1991	-0-		-709	-0-		112	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-		147	1	2415	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2024	-0-		-146	-0-		115	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2109	X	2109	-0-		-0-	-0-		122	1	1987	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2176	-0-		-397	-0-		129	1	2047	2	N	-0-					-0-
*11	2490	X	1861	-0-		-629	-0-		113	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1197	-0-		-1376	-0-		73	1	1124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,707 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 #: 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	713	N	665	-0-	-48	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	41	1	609	3	N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	36	1	570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	561	-0-	-39	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	1					1
							1	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					1
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					1
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
*11	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					1
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	517	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	495	-0-	-94	-0-	38	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	40	1	479	3	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	43	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	39	1	468	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	40	1	464	3	Y	1					1
							1	9									
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	39	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	480	N	474	-0-	-6	-0-	38	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	38	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	3	Y	3					4
							3	9									
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	87	1	790	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1085	N	799	-0-	-286	-0-	73	1	725	3	Y	1					2
							1	9									
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	97	1	941	3	Y	2					4
							2	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	98	1	951	3	Y	-0-					4
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	873	3	Y	-0-					4
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	111	1	1003	3	Y	7	3	1	6	8	2
							8	9									
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	115	1	1086	3	Y	3	2	8			3
							3	9									
09	1050	X	1039	-0-	-11	-0-	104	1	933	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
10	1116	X	970	-0-	-146	-0-	98	1	871	3	Y	1					5
							1	9									
*11	1170	X	1010	-0-	-160	-0-	97	1	912	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	1209	X	1109	-0-	-100	-0-	109	1	997	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

01	403 N	393	-0-	-10	-0-	32	1	360	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	1	1	1					1
						1	9											
03	620 N	249	-0-	-371	-0-	19	1	230	3	Y	-0-	1	1					-0-
04	390 N	175	-0-	-215	-0-	14	1	161	3	Y	-0-							-0-
05	434 N	263	-0-	-171	-0-	21	1	242	3	Y	-0-							-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	3	Y	-0-							-0-
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	3	Y	-0-							-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	11	1	129	3	Y	-0-							-0-
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	3	1	35	3	Y	-0-							-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-							-0-
*11	150 N	32	-0-	-118	-0-	3	1	29	3	Y	-0-							-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

01	992 N	900	-0-	-92	-0-	73	1	825	3	Y	2	2	1					2
						2	9											
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	63	1	724	3	Y	1	2	1					1
						1	9											
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	63	1	757	3	Y	2	2	1					1
						2	9											
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	58	1	695	3	Y	1							2
						1	9											
05	868 N	627	-0-	-241	-0-	51	1	576	3	Y	-0-	2	1					-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	72	1	850	3	Y	2							2
						2	9											
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	803	3	Y	2	2	1	1	8			1
						2	9											
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	762	3	Y	2	1	8					2
						2	9											
09	930 N	432	-0-	-498	-0-	35	1	397	3	Y	-0-	2	1					-0-
10	868 N	805	-0-	-63	-0-	64	1	739	3	Y	2	2	1					-0-
						2	9											
*11	810 N	716	-0-	-94	-0-	57	1	657	3	Y	2							2
						2	9											
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	Y	2	2	1					2
						2	9											

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	211	-0-	-223	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
02	336	N	149	-0-	-187	-0-	4	1	145	3	N	-0-					-0-
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 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	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	50	1	973	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	49	1	951	3	N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	47	1	900	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	50	1	933	3	N	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	49	1	914	3	N	-0-					-0-
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	48	1	861	3	N	-0-					-0-
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	3	N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	52	1	850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	318	-0-	-426	-0-	15	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	21	1	405	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-	1	1			1
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	5	3	1	2	8	1
							6	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	21	1	413	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	21	1	422	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	391	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	-0-					-0-
06	810	N	59	-0-	-751	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	95	1	779	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	82	1	661	3	Y	-0-					3
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	92	1	773	3	Y	-0-					1
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	92	1	775	3	Y	-0-					1
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	2					3
							2	9									
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	92	1	739	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	92	1	714	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	88	1	681	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	94	1	677	3	Y	3					3
							3	9									
*11	780	N	776	-0-	-4	-0-	96	1	676	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	98	1	687	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	46	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	42	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	44	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	46	1	1023	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	48	1	1053	3	N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	50	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	47	1	980	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	-0-					-0-
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	58	1	924	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	61	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	993	-0-	-123	-0-	57	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	55	1	918	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	57	1	935	2	N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	57	1	909	2	N	-0-					-0-
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	64	1	989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,178 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	899	N	802	-0-	-97	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	N	-0-					-0-
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	38	1	610	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	868	N	474	-0-	-394	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
08	837	N	374	-0-	-463	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	32	1	526	3	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	51	1	850	3	N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	683	3	N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	114	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					1
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
*11	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	119	1	3099	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	118	1	2782	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2278	-0-	-1380	-0-	101	1	2177	3	N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	163	1	3335	3	N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	133	1	3093	3	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	129	1	3109	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	143	1	3155	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	116	1	2766	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	2697	-0-	-813	-0-	111	1	2586	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	130	1	2898	3	N	-0-					-0-
*11	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	133	1	2677	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	137	1	2759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	Y	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-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-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 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	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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 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	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	61	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	63	1	1037	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	60	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	54	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	58	1	926	2	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	898	-0-	-122	-0-	54	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	44	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	41	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	670	-0-	-110	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	675	-0-	-15	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 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	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	102	1	1698	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1708	N	1348	-0-	-360	-0-	71	1	1274	3	Y	3					4
							3	9									
03	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	85	1	1377	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	81	1	1301	3	Y	2					3
							2	9									
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	84	1	1335	3	Y	1					4
							1	9									
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	84	1	1263	3	Y	-0-					4
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	80	1	1238	3	Y	8	4	1	7	8	1
							9	9									
08	1426	N	1134	-0-	-292	-0-	66	1	1068	3	Y	-0-					1
09	1350	N	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
*11	1110	N	738	-0-	-372	-0-	50	1	687	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	143	1	1919	3	Y	4	1	8			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	82	1 2 9	1370	3	Y	2	3	1			1
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1284	3	Y	3					4
03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	86	1 1 9	1402	3	Y	1	4	1			1
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	78	1 2 9	1266	3	Y	2					3
05	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	73	1	1154	3	Y	-0-					3
06	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	69	1 1 9	1050	3	Y	1					4
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	79	1 2 9	1211	3	Y	2	4	1	1	8	1
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1220	3	Y	1					2
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	85	1 1 9	1118	3	Y	1					3
*11	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	78	1 1 9	1081	3	Y	1	4	1			-0-
12	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	73	1 4 9	978	3	Y	4	2	8			2

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	58	1 2 9	974	3	Y	2	2	1			1
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	51	1 2 9	918	3	Y	2					3
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1022	3	Y	1	3	1			1
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	57	1 1 9	925	3	Y	1					2
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	62	1 1 9	975	3	Y	1					3
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	62	1	939	3	Y	-0-					3
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	971	3	Y	1	3	1			1
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	59	1	952	3	Y	-0-					1
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	61	1 1 9	903	3	Y	1					2
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	70	1	916	3	Y	-0-					2
*11	990	N	939	-0-	-51	-0-	63	1 1 9	875	3	Y	1	3	1			-0-
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	67	1 2 9	897	3	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	70	1	1144	2	N	-0-	2	1			1
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1026	2	N	1					2
							1	9									
03	1240	N	790	-0-	-450	-0-	44	1	745	2	N	1					3
							1	9									
04	1170	N	762	-0-	-408	-0-	40	1	722	2	N	-0-	2	1			1
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					1
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					1
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1345	2	N	1					2
							1	9									
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					2
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	2	N	-0-					2
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	87	1	1441	2	N	1					3
							1	9									
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1217	2	N	-0-	2	1			1
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	500	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	28	1	447	2	N	-0-					1
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	2	N	-0-					1
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	26	1	473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	2	N	-0-					1
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	19	1	327	2	N	-0-					1
07	527	N	90	-0-	-437	-0-	5	1	85	2	N	-0-					1
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	N	1	1	8			1
							1	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	N	-0-					1
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	N	1					2
							1	9									
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	857	2	N	-0-	1	1			1
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	693	3	Y	2	2	1			2
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	116	1 3 9	623	3	Y	3	2	1			3
03	837	N	616	-0-	-221	-0-	88	1 1 9	527	3	Y	1	2	1			2
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	694	3	Y	3	4	1			1
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	127	1 3 9	690	3	Y	3	4	1			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	655	3	Y	3	2	1			1
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	128	1 1 9	669	3	Y	1	2	1			-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	127	1 3 9	661	3	Y	3	2	1			1
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	123	1 1 9	632	3	Y	1	2	1			-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	125	1 6 9	638	3	Y	5	4	1			1
*11	780	N	714	-0-	-66	-0-	120	1 3 9	591	3	Y	3	2	1			2
12	775	N	661	-0-	-114	-0-	121	1 2 9	538	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

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-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	109	-0-	-101	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	89 1	1 9	737	3	Y	1					5
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	74	1	628	3	Y	-0-	4	1			1
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	83	1	705	3	Y	-0-					1
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	83	1	683	3	Y	-0-					1
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	66	1	699	3	Y	-0-					1
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	55	1	647	3	Y	-0-					1
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	61	1	657	3	Y	-0-					1
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	60	1	684	3	Y	-0-					1
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	54	1	654	3	Y	-0-					1
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	3	Y	-0-					1
*11	720	N	687	-0-	-33	-0-	56	1	631	3	Y	-0-					1
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	3	N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	93	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1056	-0-	-384	-0-	63	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	86	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	80	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	87	1	1332	3	N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	86	1	1393	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	59	1	967	3	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	70	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	92	1	1399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	886	-0-	-13	-0-	33	1	853	3	N	-0-			-0-
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	27	1	646	3	N	-0-			-0-
03	868	N	470	-0-	-398	-0-	21	1	449	3	N	-0-			-0-
04	870	N	337	-0-	-533	-0-	16	1	321	3	N	-0-			-0-
05	744	N	353	-0-	-391	-0-	15	1	338	3	N	-0-			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	3	N	-0-			-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	N	-0-			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	N	-0-			-0-
09	960	N	535	-0-	-425	-0-	22	1	513	3	N	-0-			-0-
10	744	N	531	-0-	-213	-0-	23	1	508	3	N	-0-			-0-
*11	660	N	509	-0-	-151	-0-	24	1	485	3	N	-0-			-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	25	1	505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	508	-0-	-19	-0-	31	1	477	3	N	-0-			-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	21	1	418	3	N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	23	1	428	3	N	-0-			-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	3	N	-0-			-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	22	1	398	3	N	-0-			-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	22	1	390	3	N	-0-			-0-
*11	420	N	360	-0-	-60	-0-	19	1	341	3	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-			-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	155	1	529	3	N	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	171	1	574	3	N	-0-			-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	163	1	547	3	N	-0-			-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	168	1	569	3	N	-0-			-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	162	1	541	3	N	-0-			-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	166	1	543	3	N	-0-			-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	167	1	536	3	N	-0-			-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	160	1	519	3	N	-0-			-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	164	1	528	3	N	-0-			-0-
*11	690	N	650	-0-	-40	-0-	160	1	490	3	N	-0-			-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	165	1	499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 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	1054	N	952	-0-	-102	-0-	195	1	757	3	N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	177	1	709	3	N	-0-					-0-
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	192	1	655	3	N	-0-					-0-
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	187	1	616	3	N	-0-					-0-
05	992	N	842	-0-	-150	-0-	192	1	650	3	N	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	185	1	612	3	N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	191	1	609	3	N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	193	1	631	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	189	1	607	3	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	194	1	656	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	796	-0-	-14	-0-	186	1	610	3	N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	191	1	631	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	10	1	183	3	Y	1					1
							1	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	1					1
							1	9									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

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-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

01	868	N	835	-0-	-33	-0-	106	1	727	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	95	1	613	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	79	1	612	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	101	1	622	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	103	1	653	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	100	1	611	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	102	1	602	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	103	1	622	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	99	1	594	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	100	1	580	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	690	N	595	-0-	-95	-0-	94	1	498	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	91	1	386	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-		32	1	364	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-		26	1	300	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	465	N	284	-0-	-181	-0-		22	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-		22	1	266	3	Y	1					1
								1	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-		24	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-		23	1	271	3	Y	1					1
								1	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-		31	1	368	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-		29	1	339	3	Y	1					1
								1	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-		26	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-		26	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*11	360	N	221	-0-	-139	-0-		18	1	202	3	Y	1					1
								1	9									
12	341	N	213	-0-	-128	-0-		17	1	195	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	372	N	327	-0-	-45	-0-		62	3	265	9	Y	241	174	1			267
02	336	N	297	-0-	-39	-0-		63	3	234	9	Y	213	166	1			314
03	310	N	226	-0-	-84	-0-		63	3	163	9	Y	148	172	1			290
04	330	N	280	-0-	-50	-0-		73	3	207	9	Y	188	329	1			149
05	341	N	294	-0-	-47	-0-		103	3	191	9	Y	174	174	1			149
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-		129	3	168	9	Y	153					302
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-		93	1	172	3	Y	189	319	1	1	8	171
								208	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-		93	1	155	3	Y	221	141	1			251
								243	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-		90	1	142	3	Y	264	159	1			356
								290	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-		93	1	133	3	Y	215	347	1			224
								237	9									
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-		90	1	109	3	Y	169	167	1			226
								186	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-		93	1	67	3	Y	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,175

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	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
KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

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-		113	1 2 9	864	3	Y	2	3	1			2
02	896	N	873	-0-	-23	-0-		103	1 3 9	767	3	Y	3	2	1			3
03	961	N	793	-0-	-168	-0-		84	1 3 9	706	3	Y	3	3	1			3
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-		114	1 4 9	857	3	Y	4	5	1			2
05	961	N	952	-0-	-9	-0-		112	1 3 9	837	3	Y	3	5	1			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-		109	1 3 9	790	3	Y	3	2	1			1
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-		112	1 3 9	784	3	Y	3	3	1			1
08	961	N	903	-0-	-58	-0-		111	1 2 9	790	3	Y	2	2	1			1
09	900	N	873	-0-	-27	-0-		108	1 2 9	763	3	Y	2	3	1			-0-
10	899	N	801	-0-	-98	-0-		105	1 7 9	689	3	Y	6	5	1			1
*11	870	N	696	-0-	-174	-0-		99	1 3 9	594	3	Y	3	2	1			2
12	899	N	680	-0-	-219	-0-		101	1 3 9	576	3	Y	3	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-		81	1 3 9	821	3	Y	3					5
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-		73	1 7 9	765	3	Y	6	7	1	2 8		2
03	899	N	762	-0-	-137	-0-		45	1 3 9	714	3	Y	3					5
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-		54	1 3 9	892	3	Y	3	7	1			1
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-		63	1 2 9	908	3	Y	2					3
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-		58	1 2 9	890	3	Y	2					5
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-		61	1 4 9	934	3	Y	4	2	8			7
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		63	1 4 9	961	3	Y	4	7	1	3 8		1
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		63	1 3 9	938	3	Y	3					4
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		69	1 3 9	1099	3	Y	3					7
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		72	1 3 9	1129	3	Y	3	9	1			1
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		80	1 8 9	1126	3	Y	7	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	713	N	660	-0-	-53	-0-	38	1	622	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	619	3	N	-0-					-0-
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	41	1	608	3	N	-0-					-0-
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	38	1	554	3	N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	582	-0-	-48	-0-	40	1	542	3	N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	40	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	115	-0-	-335	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 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	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 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	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	300	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1562	-0-	-6	-0-	245	1	1316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	167	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	229	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	266	1	1306	3	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	267	1	1128	3	N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	328	1	1408	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	277	1	1248	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	127	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	69	1	996	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	72	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	51	1	945	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 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	5828	X	4387	-0-	-1441	-0-	163	1 3 9	4221	3	N	3	3	8			-0-
02	4732	X	4079	-0-	-653	-0-	165	1 10 9	3904	3	N	9	9	8			-0-
03	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	192	1 4 9	4114	3	N	4	4	8			-0-
04	4590	X	4028	-0-	-562	-0-	187	1 8 9	3833	3	N	7	7	8			-0-
05	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	169	1 2 9	3909	3	N	2	2	8			-0-
06	4380	X	3584	-0-	-796	-0-	142	1 4 9	3438	3	N	4	4	8			-0-
07	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	185	1 1 9	4072	3	N	1	1	8			-0-
08	4309	X	4091	-0-	-218	-0-	164	1 1 9	3926	3	N	1	1	8			-0-
09	4020	X	3722	-0-	-298	-0-	153	1	3569	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	177	1	3943	3	N	-0-					-0-
*11	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	182	1	3673	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	181	1 1 9	3652	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 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	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	812	-0-	-140	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
*11	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	386	-0-	-203	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					1
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	45	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	Y	-0-					1
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	52	1	504	3	Y	1					2
							1	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	3	Y	-0-					2
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					2
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	52	1	473	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	42	1	398	3	Y	-0-					1
09	600	N	453	-0-	-147	-0-	45	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	1					3
							1	9									
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	3	Y	-0-	2	1			1
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	475	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	308	N	20	-0-	-288	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	421	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	2	N	-0-					1
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					1
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-	1	1			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	1					1
							1	9									
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	16	1	279	2	N	-0-					1
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					1
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	24	1	409	2	N	-0-					1
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-					1
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	23	1	385	2	N	-0-					1
*11	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	470	-0-	-367	-0-	38	1	431	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	699	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	90	1	1075	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	981	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	85	1	1016	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	81	1	931	3	Y	1					2
							1	9									
09	1080	N	881	-0-	-199	-0-	72	1	808	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1116	N	925	-0-	-191	-0-	73	1	851	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	990	N	858	-0-	-132	-0-	69	1	786	3	Y	3					3
							3	9									
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	69	1	800	3	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1 2 9	286	3	Y	2	2	1			1
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	14	1 2 9	275	3	Y	2	2	1			1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1 3 9	224	3	Y	3	1	1	2	8	1
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	308	3	Y	3	2	1			2
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	311	3	Y	1	2	1			1
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	302	3	Y	1	1	1			1
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	18	1 1 9	304	3	Y	1	1	1			1
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1 2 9	300	3	Y	2	1	1			2
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	12	1 2 9	299	3	Y	2	2	1			2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	300	3	Y	2	3	1			1
*11	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1 2 9	276	3	Y	2	1	1			2
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	11	1 2 9	280	3	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	54	1 1 9	881	3	Y	1	2	1			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	853	3	Y	1					1
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	43	1 1 9	806	3	Y	1	2	1			-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	875	3	Y	2	1	8			1
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	47	1 1 9	888	3	Y	1	2	1			-0-
06	810	N	572	-0-	-238	-0-	29	1 1 9	542	3	Y	1					1
07	992	X	645	-0-	-347	-0-	36	1 2 9	607	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
08	961	X	636	-0-	-325	-0-	37	1 1 9	598	3	Y	1					1
09	930	X	641	-0-	-289	-0-	36	1 1 9	604	3	Y	1					2
10	930	X	542	-0-	-388	-0-	29	1 1 9	512	3	Y	1	2	1			1
*11	630	X	619	-0-	-11	-0-	34	1 1 9	584	3	Y	1					2
*12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	745	3	Y	1	2	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
12	0	W	3	-0-	3	5	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	87	1	648	3	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	81	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	81	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	59	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	84	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	87	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	3	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	87	1	579	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	573	-0-	-87	-0-	81	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	87	1	585	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	85	-0-	-503	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	338	-0-	-82	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	20	1	308	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 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	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	165	1	2080	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	146	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1564	-0-	-730	-0-	117	1	1447	3	N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	1998	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	173	1	2019	3	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	165	1	1879	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	133	1	1983	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	122	1	1942	3	N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	122	1	1914	3	N	-0-					-0-
*11	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	115	1	1894	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	109	1	1883	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,456 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	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	20	1	287	2	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 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	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	219	1	3695	2	Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	233	1	3833	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4299	-0-	-103	-0-	255	1	4044	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4124	-0-	-16	-0-	231	1	3893	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	228	1	3898	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3978	-0-	-372	-0-	224	1	3754	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	240	1	3937	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	230	1	3831	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	223	1	3641	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	224	1	3555	2	Y	-0-					-0-
*11	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	236	1	3649	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	2983	-0-	-1202	-0-	181	1	2802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,256 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	850	-0-	-514	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1116	X	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	763	-0-	-317	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	226	-0-	-1262	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1009	-0-	-431	-0-	1005	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1488	X	904	-0-	-584	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	961	X	901	-0-	-60	-0-	898	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1020	X	851	-0-	-169	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	899	-0-	-155	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*11	1020	X	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	558	N	318	-0-	-240	-0-	82	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	278	-0-	-198	-0-	74	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	60	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	80	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	82	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	80	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	82	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	82	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	79	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	81	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	300	N	267	-0-	-33	-0-	78	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	80	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	22	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	29	1	348	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	32	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	28	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	27	1	312	3	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	26	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	27	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	Y	1					1
							1	9									
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	25	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 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	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	291	1	1370	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	228	1	1222	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	213	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	268	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1083	-0-	-529	-0-	183	1	900	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	980	-0-	-490	-0-	187	1	793	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1042	-0-	-725	-0-	197	1	845	3	N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	269	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	173	1	1254	3	N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	3	N	-0-					-0-
*11	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	73	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	985	-0-	-503	-0-	50	1	935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 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 #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	89	1	897	3	Y	3					5
							3	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	837	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	961	N	602	-0-	-359	-0-	36	1	564	3	Y	2					4
							2	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	64	1	927	3	Y	2					3
							2	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	868	3	Y	2					5
							2	9									
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	55	1	846	3	Y	1					6
							1	9									
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	55	1	845	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	54	1	808	3	Y	2					3
							2	9									
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	51	1	812	3	Y	3					6
							3	9									
*11	870	N	832	-0-	-38	-0-	50	1	780	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	56	1	792	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

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	205	-0-	-167	-0-	84	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	75	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	164	-0-	-208	-0-	61	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	79	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	80	1	91	3	Y	-0-					1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	77	1	75	3	Y	-0-					1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	85	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	103	1	308	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	89	1	185	3	Y	-0-					1
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	85	1	125	3	Y	-0-					1
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	86	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	83	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

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-	684	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,505 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. (I) GAS LIFT(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	2082	-0-	-119	-0-	170	1 4 9	1908	3	Y	4	4	1			4
02	1988	X	1872	-0-	-116	-0-	149	1 6 9	1717	3	Y	5	5	1	1	8	3
03	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	152	1 3 9	1819	3	Y	3	5	1			1
04	2070	X	1947	-0-	-123	-0-	151	1 3 9	1793	3	Y	3					4
05	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	160	1 2 9	1809	3	Y	2	5	1			1
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	1873	3	Y	3					4
07	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	157	1 2 9	1881	3	Y	2	4	1	1	8	1
08	2015	X	1985	-0-	-30	-0-	158	1 3 9	1824	3	Y	3					4
09	2040	X	1913	-0-	-127	-0-	156	1 3 9	1754	3	Y	3	5	1			2
10	2108	X	1948	-0-	-160	-0-	154	1 4 9	1790	3	Y	4	5	1			1
*11	2040	X	1903	-0-	-137	-0-	153	1 6 9	1744	3	Y	5					6
12	2046	X	1799	-0-	-247	-0-	142	1 7 9	1650	3	Y	6	5	1	2	8	5

TOTAL GAS PROD: 23,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	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
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	3	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1059	-0-	-173	-0-	73	1	986	3	Y	-0-					-0-
03	1333 N	953	-0-	-380	-0-	75	1	878	3	Y	-0-					-0-
04	1200 N	685	-0-	-515	-0-	61	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	1178 N	703	-0-	-475	-0-	65	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	706	-0-	-224	-0-	65	1	641	3	Y	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	70	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	72	1	941	3	Y	-0-					-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	100	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	89	1	1195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1043	3	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	96	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	105	1	1032	3	Y	-0-					-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	106	1	1056	3	Y	-0-					-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	1098	3	Y	-0-					-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	104	1	1007	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	77	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	84	1	957	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	76	1	1021	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	124	1 2 9	1143	3	Y	2					4
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	111	1 3 9	1006	3	Y	3	5	1	1	8	1
03	1240	N	985	-0-	-255	-0-	90	1 1 9	894	3	Y	1					2
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	114	1 2 9	1109	3	Y	2					4
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	114	1 1 9	1113	3	Y	1					5
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1058	3	Y	-0-					5
07	1271	X	1234	-0-	-37	-0-	122	1 3 9	1109	3	Y	3	4	1	2	8	2
08	1271	X	1182	-0-	-89	-0-	113	1 1 9	1068	3	Y	1					3
09	1230	X	1068	-0-	-162	-0-	107	1 1 9	960	3	Y	1					4
10	1240	X	1088	-0-	-152	-0-	109	1 2 9	977	3	Y	2					6
*11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1096	3	Y	-0-	4	1			2
*12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	1142	3	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1116	N	261	-0-	-855	-0-	19	2 9	240	3	N	2	2	8			-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	68	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	70	1	905	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	799	3	N	1	1	8			-0-
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	58	1	805	3	N	-0-					-0-
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	55	1	671	3	N	-0-					-0-
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	53	1 2 9	726	3	N	2	2	8			-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	54	1	737	3	N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	48	1	646	3	N	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	49	1	628	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	630	-0-	-150	-0-	48	1	582	3	N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	49	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
*11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,260 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	930	N	850	-0-	-80	-0-	63	1	787	3	N	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	53	1	669	3	N	-0-					-0-
03	868	N	719	-0-	-149	-0-	54	1	665	3	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	51	1	761	3	N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	46	1	735	3	N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	48	1	719	3	N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	715	-0-	-35	-0-	41	1	674	3	N	-0-					-0-
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	97	1	1695	3	N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	96	1	1621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	3	N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1693	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	95	1	1573	3	N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1482	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	80	1	1565	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1619	3	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	79	1	1522	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	86	1	1528	3	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	83	1	1533	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	86	1	1506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 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	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	42	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	43	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	40	1	937	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	41	1	950	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	44	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	42	1	932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	45	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	45	1	898	3	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	923	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	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	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					1
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					1
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	102	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	36	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	53	-0-	-277	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	94	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	199	3	Y	1					1
							1	9									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	106	1	196	3	Y	-0-					1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	105	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	101	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	68	-0-	-242	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					1
*11	270	N	52	-0-	-218	-0-	9	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	279	N	49	-0-	-230	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	747	3	Y	3					5
							3	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	650	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	868	N	601	-0-	-267	-0-	36	1	562	3	Y	3					4
							3	9									
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	38	1	623	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	40	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	9	8	8			3
							10	9									
07	682	N	483	-0-	-199	-0-	29	1	453	3	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	35	1	544	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	39	1	589	3	Y	1					2
							1	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	Y	2					4
							2	9									
*11	570	N	557	-0-	-13	-0-	33	1	523	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	651	N	427	-0-	-224	-0-	28	1	396	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	1	379	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	17	1	360	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	17	1	366	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	15	1	324	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	937	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	4	X	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
CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 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	651	N	18	-0-	-633	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	9	-0-	-439	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	216	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	699	-0-	-421	-0-	185	1	514	3	N	-0-					-0-
03	930	N	661	-0-	-269	-0-	198	1	463	3	N	-0-					-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	196	1	631	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	230	1	1033	3	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	196	1	444	3	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	236	1	1012	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	231	1	899	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	217	1	794	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1271	N	733	-0-	-538	-0-	206	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	514	-0-	-596	-0-	190	1	324	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	455	-0-	-599	-0-	191	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 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 #: 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	65	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	72	1	1394	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	69	1	1334	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	70	1	1362	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	67	1	1290	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	71	1	1328	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	71	1	1320	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	70	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	67	1	1185	3	N	-0-					-0-
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	N	-0-					-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	4688	-0-	-1543	-0-	174	1	4514	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	3618	-0-	-2010	-0-	147	1	3471	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	4884	-0-	-789	-0-	217	1	4667	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4646	-0-	-844	-0-	217	1	4429	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5108	-0-	-565	-0-	211	1	4897	3	N	-0-					-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	189	1	4563	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	203	1	4486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	176	1	4213	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4160	-0-	-790	-0-	171	1	3989	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	3919	-0-	-1196	-0-	169	1	3750	3	N	-0-					-0-
*11	4740	X	3886	-0-	-854	-0-	184	1	3702	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	190	1	3842	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	699	-0-	-262	-0-	63	1	633	3	Y	3					4
							3	9									
02	868	X	634	-0-	-234	-0-	55	1	577	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	961	X	566	-0-	-395	-0-	34	1	529	3	Y	3					4
							3	9									
04	720	X	680	-0-	-40	-0-	39	1	639	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	713	X	442	-0-	-271	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					1
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	48	1	733	3	Y	2					3
							2	9									
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	39	1	602	3	Y	1					4
							1	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	581	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	780	N	545	-0-	-235	-0-	34	1	510	3	Y	1					2
							1	9									
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	32	1	515	3	Y	2					4
							2	9									
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	596	3	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	139	1	620	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	121	1	642	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	127	1	1064	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	163	1	1026	3	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	153	1	830	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	865	-0-	-305	-0-	141	1	724	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	845	-0-	-364	-0-	139	1	706	3	N	-0-					-0-
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	136	1	676	3	N	-0-					-0-
09	870	N	749	-0-	-121	-0-	132	1	617	3	N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	138	1	612	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	698	-0-	-82	-0-	131	1	567	3	N	-0-					-0-
12	775	N	654	-0-	-121	-0-	133	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	22	1	431	3	Y	5	2	1	2	8	3
							6	9									
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	26	1	479	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	24	1	405	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	14	1	361	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	16	1	412	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	16	1	414	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	15	1	393	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	27	1	514	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	31	1	568	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	29	1	550	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	29	1	505	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	29	1	496	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	19	1	493	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	18	1	475	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	18	1	478	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	510	N	472	-0-	-38	-0-	17	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	18	1	457	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

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	899	N	874	-0-	-25	-0-	84	1	790	3	N	-0-					-0-
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	80	1	733	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	75	1	779	3	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	87	1	842	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	87	1	834	3	N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	80	1	751	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	83	1	769	3	N	-0-					-0-
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	86	1	774	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	84	1	737	3	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	95	1	797	3	N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	92	1	776	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	95	1	780	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,408 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. "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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	134	1	265	3	N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	3	N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	139	1	288	3	N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	143	1	290	3	N	-0-			-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	130	1	278	3	N	-0-			-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	122	1	251	3	N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	146	1	293	3	N	-0-			-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	119	1	260	3	N	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	117	1	245	3	N	-0-			-0-
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	92	1	246	3	N	-0-			-0-
*11	360	N	303	-0-	-57	-0-	99	1	204	3	N	-0-			-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	103	1	209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-			-0-
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	3			N	-0-			-0-
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-			-0-
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-			-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-			-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	527	N	78	-0-	-449	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
*11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	27	1	511	3	N	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	3	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	479	-0-	-31	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
03	651	N	417	-0-	-234	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	28	1	509	3	N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	19	1	359	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	432	-0-	-258	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
12	713	N	448	-0-	-265	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	89	1	917	3	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	115	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	114	1	1025	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	115	1	976	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	109	1	1015	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	126	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	113	1	961	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	104	1	911	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	111	1	998	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	104	1	976	3	N	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	123	1	1003	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	109	1	258	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	82	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	110	1	300	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	114	1	309	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	291	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	115	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	109	1	302	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	106	1	305	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	109	1	308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	390	N	378	-0-	-12	-0-	104	1	272	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	107	1	269	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 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 #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	412	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	237	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-59	-0-	33	1	776	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	33	1	781	3	N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	31	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	32	1	742	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	748	-0-	-32	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	34	1	726	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	3	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	3	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	93	1	1281	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	90	1	1189	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	93	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	93	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	90	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	93	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	304	-0-	-896	-0-	90	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	669	-0-	-540	-0-	93	1	576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	1843	3	N	2	2	8			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	186	1 9	1737	3	N	8	8	8			-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	145	1 9	1559	3	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	205	1 6 9	1871	3	N	5	5	8			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	193	1 9	1654	3	N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	1544	3	N	2	2	8			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	1595	3	N	3	3	8			-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	1579	3	N	2	2	8			-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	170	1 1 9	1532	3	N	1	1	8			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	1507	3	N	1	1	8			-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	171	1	1480	3	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	1465	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	938	3	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-					-0-
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	26	1	433	2	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	24	1	398	2	N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	402	-0-	-18	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	27	1	476	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	744	N	455	-0-	-289	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
04	690	N	547	-0-	-143	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	3	N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	N	-0-					-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,407 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	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	127	1	2297	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2436	X	1093	-0-	-1343	-0-	58	1	1028	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	149	1	2619	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	3	N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	1329	-0-	-1341	-0-	72	1	1257	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	926	-0-	-1709	-0-	41	1	881	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1550	N	1028	-0-	-522	-0-	46	1	980	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1320	N	664	-0-	-656	-0-	30	1	632	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	3	N	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	3	N	-0-					-0-
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-32	-0-	63	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	62	1	1174	3	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	63	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	67	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	537	-0-	-703	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	64	1	1016	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	986	-0-	-154	-0-	56	1	930	3	N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	3	N	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	3	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	71	1	1076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,311 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 #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 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	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	85	-0-	-223	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					1
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	201	-0-	-219	-0-	10	1	190	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	11	1	201	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	9	1	136	2	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	1					1
							1	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	270	N	192	-0-	-78	-0-	11	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					3
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	51	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	42	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	43	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	37	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	63	-0-	-477	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	138	-0-	-358	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	830	-0-	-193	-0-	50	1	780	3	N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	36	1	692	3	N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	40	1	754	3	N	-0-					-0-
08	992	N	763	-0-	-229	-0-	39	1	724	3	N	-0-					-0-
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	37	1	669	3	N	-0-					-0-
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	37	1	660	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	637	-0-	-113	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	19	1	388	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	448	N	19	-0-	-429	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			2
03	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	6	1	1	1	8	5
							7	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6393	-0-	-1140	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6004	-0-	-464	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6163	-0-	-467	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5872	-0-	-548	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5973	-0-	-661	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5525	-0-	-625	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
*11	5880	X	4758	-0-	-1122	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5307	-0-	-676	-0-	5307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,655 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	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	47	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	3	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	52	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	49	1	1172	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	54	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	50	1	1202	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	48	1	1115	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	52	1	1146	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	54	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	56	1	1121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	616	-0-	-66	-0-	32	1	584	3	N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	569	-0-	-31	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4681	X	2708	-0-	-1973	-0-	142	1	2566	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3424	-0-	-804	-0-	182	1	3242	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	178	1	3122	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	2858	-0-	-982	-0-	165	1	2693	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2893	-0-	-889	-0-	168	1	2725	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	167	1	2929	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2708	-0-	-1074	-0-	120	1	2588	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	128	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2515	-0-	-575	-0-	115	1	2400	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	120	1	2310	3	N	-0-					-0-
*11	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	112	1	2355	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2744	-0-	-77	-0-	128	1	2616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2930	-0-	-150	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*11	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	105	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1221	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	103	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	117	1	1206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	107	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	116	1	1148	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1364	N	964	-0-	-400	-0-	93	1	871	3	N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	1213	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	103	1	992	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	66	1	856	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	92	1	1043	3	N	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	34	1	796	3	N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	26	1	630	3	N	-0-					-0-
03	930	N	678	-0-	-252	-0-	27	1	651	3	N	-0-					-0-
04	810	N	612	-0-	-198	-0-	25	1	587	3	N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	26	1	604	3	N	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	599	-0-	-61	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	804	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	45	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					2
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	43	1	776	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					1
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					1
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	45	1	751	2	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	542	-0-	-233	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					2
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					2
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	45	1	748	2	Y	-0-					2
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1248	-0-	-85	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,172 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. 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	N	-0-			-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	3	N	-0-			-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	54	1	1104	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	894	-0-	-377	-0-	37	1	857	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	46	1	1120	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	51	1	1119	3	N	-0-			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	46	1	1077	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	47	1	1042	3	N	-0-			-0-
*11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	51	1	1035	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	52	1	1047	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	130	1	1199	3	N	3			5
							3	9							
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	133	1	1203	3	N	2	5	1	2
							2	9							
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	108	1	1069	3	N	-0-			2
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	136	1	1327	3	N	3			5
							3	9							
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	132	1	1282	3	N	1			6
							1	9							
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	132	1	1156	3	N	-0-			6
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	138	1	1251	3	N	1	5	1	2
							1	9							
08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	135	1	1281	3	N	1			3
							1	9							
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	128	1	1148	3	N	2			5
							2	9							
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	139	1	1246	3	N	2			7
							2	9							
*11	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	123	1	1156	3	N	-0-	5	1	2
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	128	1	1175	3	N	4	5	1	1
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	55	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	60	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	48	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	49	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	60	1	1335	3	N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	60	1	1319	3	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	830	-0-	-580	-0-	40	1	790	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	589	-0-	-775	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
*11	1350	N	670	-0-	-680	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	82	1	1729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	46	1	823	3	N	-0-					-0-
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	42	1	748	3	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	3	N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	45	1	743	3	N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	47	1	769	3	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	36	1	768	3	N	-0-					-0-
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	35	1	727	3	N	-0-					-0-
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	39	1	753	3	N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	18	1	321	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	14	1	298	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	341	N	239	-0-	-102	-0-	11	1	225	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	850	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1446	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	39	1	744	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	595	-0-	-245	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	935	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	154	1	2781	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	1805	-0-	-1275	-0-	96	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2168	-0-	-1211	-0-	117	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	189	1	3084	3	N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	181	1	2947	3	N	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	168	1	2943	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	136	1	2945	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	133	1	2815	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2806	-0-	-464	-0-	129	1	2677	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2106	-0-	-1118	-0-	104	1	2002	3	N	-0-					-0-
*11	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	98	1	2046	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	1832	-0-	-1237	-0-	85	1	1747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-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
SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	52	1	599	3	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	52	1	614	3	Y	1					1
							1	9									
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	54	1	613	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	684	3	Y	1					1
							1	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	46	1	532	3	Y	-0-					1
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	60	1	674	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	744	N	547	-0-	-197	-0-	43	1	503	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	Y	2					2
							2	9									
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	56	1	650	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	79	1	1859	3	N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	71	1	1703	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	76	1	1800	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	65	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	55	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	79	1	1746	3	N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	78	1	1708	3	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1584	-0-	-246	-0-	76	1	1508	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	70	1	1468	3	N	-0-					-0-
*11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	68	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	70	1	1474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	668	-0-	-45	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	32	1	573	3	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	34	1	603	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	29	1	505	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	576	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	595	-0-	-5	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	868	N	783	-0-	-85	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-
02	784	N	340	-0-	-444	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	32	1	782	3	N	-0-					-0-
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
08	806	N	601	-0-	-205	-0-	24	1	577	3	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	3	N	-0-					-0-
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	31	1	679	3	N	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
12	961	N	595	-0-	-366	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	64	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	58	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	62	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	62	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	63	1	1025	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	58	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	47	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	49	1	1025	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	48	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	46	1	960	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	48	1	972	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	992	N	838	-0-	-154	-0-	54	1	780	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	336	N	146	-0-	-190	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					4
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
04	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	897	3	Y	4					5
							4	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	765	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	Y	2					4
							2	9									
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3	N	-0-			-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-			-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3	N	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-			-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3	N	-0-			-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3	N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	147	1	498	3	Y	1					2
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	110	1	431	3	Y	-0-					1
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	139	1	480	3	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	144	1	493	3	Y	1					3
							1	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	142	1	454	3	Y	-0-					3
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	145	1	470	3	Y	2	2	1	2	8	1
							2	9									
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	145	1	488	3	Y	-0-					1
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	138	1	427	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	147	1	481	3	Y	1					3
							1	9									
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	140	1	468	3	Y	-0-	2	1			1
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	145	1	474	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	50	1	566	3	N	2					174
							2	9									
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	43	1	489	3	N	-0-					174
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	33	1	399	3	N	11					185
							12	9									
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	38	1	446	3	N	6					191
							7	9									
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	40	1	453	3	N	-0-	178	1			13
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	585	3	N	5					18
							6	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	N	2					20
							2	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	N	1					21
							1	9									
09	630	N	529	-0-	-101	-0-	43	1	484	3	N	2	1	8			22
							2	9									
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	44	1	507	3	N	2					24
							2	9									
*11	540	N	521	-0-	-19	-0-	42	1	478	3	N	1					25
							1	9									
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	39	1	456	3	N	2	2	8			25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	190	1 3 9	3106	2	Y	3	7	1			4
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	169	1 2 9	2693	2	Y	2					6
03	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	169	1 2 9	2890	2	Y	2					8
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	161	1 2 9	2912	2	Y	2	7	1			3
05	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	163	1 1 9	2952	2	Y	1					4
06	3180	X	3050	-0-	-130	-0-	170	1 1 9	2879	2	Y	1					5
07	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	171	1 1 9	2872	2	Y	1					6
08	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	170	1 1 9	2867	2	Y	1					7
09	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	146	1	2578	2	Y	-0-					7
10	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	164	1 1 9	2700	2	Y	1					8
*11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	156	1 1 9	2634	2	Y	1	6	1			3
12	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	158	1	2624	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 35,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,245 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	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1415	-0-	-565	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*11	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,533 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	498	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	745	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,323 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	91	1	1376	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	78	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	84	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	76	1	1198	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	75	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	73	1	1161	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	70	1	1112	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	74	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	69	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	68	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	69	1	1042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	1	-0-	-29	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 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	558	N	178	-0-	-380	-0-	15	1	163	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	632	3	Y	1					1
							1	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
07	713	X	631	-0-	-82	-0-	48	1	580	3	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
08	744	X	602	-0-	-142	-0-	48	1	550	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
09	720	X	584	-0-	-136	-0-	47	1	534	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
10	744	X	595	-0-	-149	-0-	47	1	547	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*11	660	X	573	-0-	-87	-0-	46	1	525	3	Y	2					2
							2	9									
12	620	X	561	-0-	-59	-0-	44	1	515	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. 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	970	-0-	-22	-0-		79	1 2 9	889	3	Y	2	2	1			2
02	868	N	775	-0-	-93	-0-		62	1 1 9	712	3	Y	1	2	1			1
03	992	N	824	-0-	-168	-0-		63	1 2 9	759	3	Y	2	2	1			1
04	930	N	800	-0-	-130	-0-		62	1 1 9	737	3	Y	1					2
05	868	N	830	-0-	-38	-0-		67	1 1 9	762	3	Y	1	2	1			1
06	810	N	802	-0-	-8	-0-		63	1 1 9	738	3	Y	1					2
07	837	N	816	-0-	-21	-0-		63	1 2 9	751	3	Y	2	2	1	1	8	1
08	837	N	797	-0-	-40	-0-		64	1 2 9	731	3	Y	2	1	8			2
09	810	N	763	-0-	-47	-0-		62	1 1 9	700	3	Y	1	2	1			1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-		65	1 1 9	753	3	Y	1	2	1			-0-
*11	780	N	774	-0-	-6	-0-		62	1 2 9	710	3	Y	2					2
12	775	N	764	-0-	-11	-0-		60	1 4 9	700	3	Y	4	2	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-		66	1 3 9	746	3	Y	3	2	1			2
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-		57	1 1 9	656	3	Y	1	2	1			1
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-		57	1 2 9	680	3	Y	2	2	1			1
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-		59	1 1 9	697	3	Y	1					2
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-		58	1	653	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-		61	1 2 9	714	3	Y	2					2
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-		61	1 1 9	734	3	Y	1	2	1			1
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-		60	1	688	3	Y	-0-					1
09	780	N	712	-0-	-68	-0-		58	1 2 9	652	3	Y	2	2	1			1
10	806	N	735	-0-	-71	-0-		58	1 1 9	676	3	Y	1	2	1			-0-
*11	720	N	703	-0-	-17	-0-		56	1 2 9	645	3	Y	2					2
12	744	N	704	-0-	-40	-0-		55	1 4 9	645	3	Y	4	2	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	442	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	32	1	370	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	31	1	372	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	29	1	340	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	33	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	30	1	347	3	Y	1					1
							1	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	31	1	351	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	27	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	28	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	1					1
							1	9									
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	558	N	546	-0-	-12	-0-	45	1	500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	196	-0-	-252	-0-	15	1	175	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	31	1	365	3	Y	1					1
							1	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	534	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	1					1
							1	9									
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	25	1	284	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	260	-0-	-329	-0-	21	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	480	N	254	-0-	-226	-0-	20	1	233	3	Y	1					1
							1	9									
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	19	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2205	-0-	-231	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2317	-0-	-233	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2353	-0-	-220	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2224	-0-	-194	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2161	-0-	-149	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2201	-0-	-155	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*11	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	610	-0-	-10	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	508	-0-	-62	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 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	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
CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 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	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	69	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	55	1	823	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	57	1	842	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	46	1	713	3	N	-0-					-0-
05	961	N	714	-0-	-247	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-
06	870	N	641	-0-	-229	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	42	1	673	3	N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	39	1	595	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	3	N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

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
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	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	69	1	1409	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
02	1568	X	1555	-0-	-13	-0-	72	1	1479	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
03	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	81	1	1550	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
04	1620	X	1468	-0-	-152	-0-	69	1	1387	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	1736	X	1672	-0-	-64	-0-	75	1	1584	3	Y	12	8	1			11
							13	9									
06	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	72	1	1525	3	Y	12	13	1			10
							13	9									
07	1519	N	937	-0-	-582	-0-	42	1	886	3	Y	8	9	1	1	8	8
							9	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
09	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	66	1	1332	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1597	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
*11	1920	N	1167	-0-	-753	-0-	59	1	1098	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
12	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	54	1	1004	3	Y	6	10	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

01	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	120	1	1823	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1718	-0-	-74	-0-	108	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	116	1	1711	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	105	1	1642	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	95	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	94	1	1486	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	90	1	1436	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	71	1	1084	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	92	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	102	1	1665	3	N	-0-					-0-
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	102	1	1567	3	N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	119	1	1794	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1738	-0-	-54	-0-	109	1	1629	3	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	110	1	1721	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	106	1	1697	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	98	1	1550	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	100	1	1586	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	99	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	95	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1663	3	N	-0-					-0-
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	97	1	1486	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	104	1	1567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1902	-0-	-82	-0-	118	1	1784	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1715	-0-	-77	-0-	108	1	1607	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	115	1	1704	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	101	1	1583	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	103	1	1645	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	99	1	1572	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	100	1	1584	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	105	1	1606	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	95	1	1549	3	N	-0-			-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	3	N	-0-			-0-
*11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	100	1	1542	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	102	1	1542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	841	-0-	-461	-0-	52	1	789	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	72	1	1078	3	N	-0-			-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	3	N	-0-			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1195	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	73	1	1167	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	70	1	1099	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	70	1	1115	3	N	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	70	1	1130	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	63	1	1034	3	N	-0-			-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1176	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	65	1	989	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-			-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	3			N	-0-			-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-			-0-
04	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	3			N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-			-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-			-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-			-0-
*11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-			-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 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	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1172	-0-	-116	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-204	-0-	49	1	739	3	N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	55	1	814	3	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	3	N	-0-					-0-
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	52	1	829	3	N	-0-					-0-
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
07	930	N	658	-0-	-272	-0-	39	1	619	3	N	-0-					-0-
08	868	N	507	-0-	-361	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
09	810	N	429	-0-	-381	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	N	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	33	1	674	3	N	-0-					-0-
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	26	1	623	3	N	-0-					-0-
07	744	N	600	-0-	-144	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	27	1	652	3	N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	26	1	595	3	N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	488	-0-	-172	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,138 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 #: 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	3	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	3	N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	68	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	1004	-0-	-4	-0-	63	1	941	3	N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	1136	-0-	-104	-0-	67	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1260	X	1075	-0-	-185	-0-	64	1	1011	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1167	-0-	-135	-0-	69	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	67	1	1025	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	1065	-0-	-165	-0-	62	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	63	1	1039	3	N	-0-					-0-
*11	1140	X	1049	-0-	-91	-0-	64	1	985	3	N	-0-					-0-
12	1178	X	1066	-0-	-112	-0-	66	1	1000	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	193	-0-	-148	-0-	68	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	33	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
*11	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					15
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	14	1	156	3	N	-0-					15
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	3	N	-0-					15
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	N	-0-					15
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	N	-0-					15
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	N	-0-					15
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	N	-0-					15
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	3	N	-0-					15
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	N	-0-					15
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	N	-0-					15
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	1					11
							1	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	810	N	573	-0-	-237	-0-	27	1	540	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	556	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	16	1	351	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	24	1	501	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	26	1	499	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	510	N	508	-0-	-2	-0-	26	1	478	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	26	1	480	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-		-23	-0-		39	1	433	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	532	N	382	-0-		-150	-0-		30	1	349	3	Y	3	1	1	2	8	1
									3	9									
03	775	N	490	-0-		-285	-0-		38	1	450	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
									2	9									
04	587	N	587	-0-		-0-	-0-		45	1	540	3	Y	2	1	8			1
									2	9									
05	497	N	497	-0-		-0-	-0-		40	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	325	-0-		-155	-0-		25	1	299	3	Y	1					1
									1	9									
07	620	N	263	-0-		-357	-0-		20	1	239	3	Y	4	1	1	4	8	-0-
									4	9									
08	496	N	330	-0-		-166	-0-		26	1	303	3	Y	1					1
									1	9									
09	330	N	303	-0-		-27	-0-		25	1	277	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
									1	9									
10	274	N	274	-0-		-0-	-0-		22	1	251	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*11	330	N	259	-0-		-71	-0-		21	1	237	3	Y	1					1
									1	9									
12	310	N	247	-0-		-63	-0-		19	1	225	3	Y	3	1	1	2	8	1
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-		-61	-0-		1	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	20	N	20	-0-		-0-	-0-		1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-		-0-	-0-		1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-		-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-		9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-		-23	-0-		8	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-		-1	-0-		11	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-		-0-	-0-		1	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-		-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-		-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	6014	X	5338	-0-		-676	-0-		198	1	5140	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	1751	-0-		-3681	-0-		71	1	1680	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	3151	-0-		-1778	-0-		140	1	3011	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	2124	-0-		-3036	-0-		99	1	2025	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	2977	-0-		-2355	-0-		123	1	2854	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4373	-0-		-787	-0-		174	1	4199	3	N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-		174	1	3831	3	N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-		132	1	3152	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	2693	-0-		-1687	-0-		111	1	2582	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3918	-0-		-608	-0-		169	1	3749	3	N	-0-					-0-
*11	4380	X	3545	-0-		-835	-0-		168	1	3377	3	N	-0-					-0-
*12	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-		190	1	3830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,179 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. 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	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	217	1	5623	3	N	-0-			-0-
02	5404	X	4686	-0-	-718	-0-	190	1	4496	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	222	1	4772	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5028	-0-	-642	-0-	234	1	4794	3	N	-0-			-0-
05	5828	X	5543	-0-	-285	-0-	229	1	5314	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	5186	-0-	-454	-0-	206	1	4980	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	217	1	4794	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5087	-0-	-462	-0-	204	1	4883	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	192	1	4476	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	4856	-0-	-693	-0-	209	1	4647	3	N	-0-			-0-
*11	5190	X	4351	-0-	-839	-0-	206	1	4145	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	228	1	4596	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
03	217	N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 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	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	239	1	3004	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2797	-0-	-171	-0-	205	1	2592	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	2286	-0-	-1000	-0-	171	1	2115	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	241	1	2916	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	245	1	2864	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	241	1	2748	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	178	1	2667	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	171	1	2711	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2721	-0-	-429	-0-	169	1	2552	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	158	1	2485	3	N	-0-			-0-
*11	3000	X	2309	-0-	-691	-0-	133	1	2176	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2271	-0-	-612	-0-	125	1	2146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,252 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	691	1	3250	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3614	-0-	-530	-0-	568	1	3046	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	3278	-0-	-1310	-0-	463	1	2815	3	N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	686	1	3700	3	N	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	692	1	3395	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3752	-0-	-118	-0-	717	1	3035	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4085	-0-	-441	-0-	771	1	3314	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	789	1	3556	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3164	-0-	-1216	-0-	383	1	2781	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	250	1	3628	3	N	-0-					-0-
*11	4200	X	3741	-0-	-459	-0-	227	1	3514	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3549	-0-	-791	-0-	182	1	3366	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1278	-0-	-86	-0-	47	1	1231	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	46	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	53	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	54	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	47	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	42	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	920	-0-	-289	-0-	40	1	880	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	892	-0-	-224	-0-	36	1	856	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	807	-0-	-243	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	36	1	809	3	N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	3	N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 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	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-

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	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	251	1	848	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	229	1	899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	210	1	968	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	264	1	1055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	281	1	1032	3	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	285	1	918	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	286	1	927	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	283	1	957	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	192	1	894	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	135	1	938	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	129	1	937	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	122	1	960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,004 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. "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	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	73	1	1882	3	N	-0-			-0-
02	2016	X	1754	-0-	-262	-0-	71	1	1683	3	N	-0-			-0-
03	1953	X	1842	-0-	-111	-0-	82	1	1760	3	N	-0-			-0-
04	1890	X	1681	-0-	-209	-0-	78	1	1603	3	N	-0-			-0-
05	1953	X	1568	-0-	-385	-0-	65	1	1503	3	N	-0-			-0-
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	76	1	1834	3	N	-0-			-0-
07	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	79	1	1743	3	N	-0-			-0-
08	1829	X	1784	-0-	-45	-0-	72	1	1712	3	N	-0-			-0-
09	1920	X	1687	-0-	-233	-0-	69	1	1618	3	N	-0-			-0-
10	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	71	1	1588	3	N	-0-			-0-
*11	1920	X	1469	-0-	-451	-0-	69	1	1400	3	N	-0-			-0-
12	1829	X	194	-0-	-1635	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-			-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-			-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-			-0-
12	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 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	4774	X	4336	-0-	-438	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
02	4172	X	3842	-0-	-330	-0-	3842	3			N	-0-			-0-
03	4619	X	4196	-0-	-423	-0-	4196	3			N	-0-			-0-
04	4380	X	3978	-0-	-402	-0-	3978	3			N	-0-			-0-
05	4402	X	4071	-0-	-331	-0-	4071	3			N	-0-			-0-
06	4200	X	3884	-0-	-316	-0-	3884	3			N	-0-			-0-
07	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	3936	3			N	-0-			-0-
08	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	3			N	-0-			-0-
09	3990	X	3634	-0-	-356	-0-	3634	3			N	-0-			-0-
10	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	3716	3			N	-0-			-0-
*11	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3579	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	3644	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,552 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	115	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	85	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	95	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	102	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					-0-
*11	1410	N	425	-0-	-985	-0-	28	1	397	2	N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	132	1	1874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	115	-0-	-1032	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
02	560	N	279	-0-	-281	-0-	31	1	248	3	N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	228	1	1780	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	253	1	1351	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	217	1	652	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	433	-0-	-1487	-0-	184	1	249	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	355	-0-	-1319	-0-	161	1	194	3	N	-0-					-0-
08	868	N	277	-0-	-591	-0-	99	1	178	3	N	-0-					-0-
09	420	N	227	-0-	-193	-0-	59	1	168	3	N	-0-					-0-
10	341	N	165	-0-	-176	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	168	-0-	-102	-0-	45	1	123	3	N	-0-					-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	22	1	386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	16	1	353	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	189	1	889	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	814	-0-	-390	-0-	128	1	686	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	96	1	584	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	135	1	730	3	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	163	1	798	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	133	1	564	3	N	-0-					-0-
07	899	N	682	-0-	-217	-0-	129	1	553	3	N	-0-					-0-
08	961	N	652	-0-	-309	-0-	118	1	534	3	N	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	70	1	511	3	N	-0-					-0-
10	682	N	556	-0-	-126	-0-	36	1	520	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	554	-0-	-76	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	28	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,406 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	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	167	1	2096	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1930	-0-	-226	-0-	142	1	1787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2325	N	1468	-0-	-857	-0-	110	1	1358	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	160	1	1944	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	163	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	164	1	1864	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	128	1	1909	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	117	1	1856	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	117	1	1759	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	111	1	1736	3	N	-0-					-0-
*11	1920	N	1711	-0-	-209	-0-	98	1	1613	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	99	1	1699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	1484	N	692	-0-	-792	-0-	37	1	654	3	Y	1					5
							1	9									
03	1457	N	382	-0-	-1075	-0-	19	1	363	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1350	N	997	-0-	-353	-0-	54	1	942	3	Y	1					1
							1	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	3	Y	-0-					1
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	3	Y	4					5
							4	9									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1519	3	Y	8	7	1	2	8	4
							9	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1581	N	476	-0-	-1105	-0-	31	1	443	3	Y	2					3
							2	9									
*11	1200	N	832	-0-	-368	-0-	55	1	773	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1581	N	1081	-0-	-500	-0-	72	1	1003	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	34	1	870	3	N	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	31	1	725	3	N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	38	1	811	3	N	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	33	1	760	3	N	-0-					-0-
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	29	1	710	3	N	-0-					-0-
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	32	1	697	3	N	-0-					-0-
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	24	1	583	3	N	-0-					-0-
09	750	N	417	-0-	-333	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
10	744	N	332	-0-	-412	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (I)(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	1289	-0-	-478	-0-	105	1 3 9	1181	3	Y	3	4	1			2
02	1624	N	1452	-0-	-172	-0-	116	1 3 9	1333	3	Y	3	3	1			2
03	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	107	1 2 9	1287	3	Y	2	3	1			1
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	1342	3	Y	2					3
05	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	118	1 1 9	1335	3	Y	1	3	1			1
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	1261	3	Y	2					3
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	104	1 2 9	1248	3	Y	2	3	1	1	8	1
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	106	1 2 9	1222	3	Y	2					3
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	107	1 1 9	1207	3	Y	1	3	1			1
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	103	1 3 9	1198	3	Y	3	3	1			1
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	104	1 3 9	1186	3	Y	3					4
12	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	103	1 2 9	1200	3	Y	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

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	717	-0-	-120	-0-	59	1 1 9	657	3	Y	1	1	1			1
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	50	1 2 9	573	3	Y	2	2	1			1
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	35	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	47	1 1 9	555	3	Y	1					1
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	52	1	587	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	569	3	Y	1					1
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	43	1	518	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	46	1 1 9	527	3	Y	1					1
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	45	1 1 9	508	3	Y	1	1	1			1
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	44	1	513	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	570	N	522	-0-	-48	-0-	42	1 2 9	478	3	Y	2					2
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	41	1	477	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	319	-0-	-84	-0-	92	1	227	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	84	1	170	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	66	1	180	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	90	1	222	3	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	92	1	161	3	N	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	51	1	106	3	N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	81	1	113	3	N	-0-					-0-
08	248	N	110	-0-	-138	-0-	18	1	92	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	30	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	81	1	2111	3	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	80	1	1900	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	95	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1738	-0-	-392	-0-	81	1	1657	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	87	1	2014	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	76	1	1839	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	77	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	75	1	1753	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	77	1	1701	3	N	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	89	1	1801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 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 #: 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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2073	-0-	-419	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2453	-0-	-217	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1525	-0-	-1079	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1556	-0-	-904	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2087	-0-	-331	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1048	-0-	-422	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 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 #: 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	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 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	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	812	N	560	-0-	-252	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 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	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	588	N	50	-0-	-538	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	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	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		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
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

	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	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
03	1110		-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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
RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3389	-0-		-1013		-0-	157	1	3221	3	Y	10	10	1			22
									11	9									
02	3696	X	3460	-0-		-236		-0-	160	1	3289	3	Y	10	9	1			23
									11	9									
03	3999	X	3768	-0-		-231		-0-	186	1	3553	3	Y	26	29	1			20
									29	9									
04	3630	X	3437	-0-		-193		-0-	161	1	3246	3	Y	27	30	1			17
									30	9									
05	3844	X	3363	-0-		-481		-0-	151	1	3187	3	Y	23	18	1			22
									25	9									
06	3720	X	3345	-0-		-375		-0-	149	1	3167	3	Y	26	27	1			21
									29	9									
07	3844	X	3811	-0-		-33		-0-	172	1	3610	3	Y	26	18	1			29
									29	9									
08	3782	X	3360	-0-		-422		-0-	152	1	3191	3	Y	15	30	1			14
									17	9									
09	3450	X	3229	-0-		-221		-0-	151	1	3037	3	Y	37	35	1			16
									41	9									
10	3813	X	3168	-0-		-645		-0-	157	1	2980	3	Y	28	27	1			17
									31	9									
*11	3690	X	3004	-0-		-686		-0-	151	1	2829	3	Y	22	17	1			22
									24	9									
12	3813	X	2983	-0-		-830		-0-	151	1	2813	3	Y	17	25	1			14
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 40,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

01	1922	N	1920	-0-		-2		-0-	141	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-		-125		-0-	118	1	1489	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									
03	1953	N	1133	-0-		-820		-0-	85	1	1046	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
04	1884	N	1884	-0-		-0-		-0-	143	1	1737	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									
05	1798	N	1796	-0-		-2		-0-	141	1	1655	3	N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-		-0-		-0-	146	1	1659	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									
07	1953	N	1758	-0-		-195		-0-	110	1	1642	3	N	5	5	8			-0-
									6	9									
08	1798	N	1744	-0-		-54		-0-	103	1	1641	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1699	-0-		-101		-0-	106	1	1592	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
10	1767	N	1691	-0-		-76		-0-	101	1	1590	3	N	-0-					-0-
*11	1680	N	1372	-0-		-308		-0-	79	1	1293	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1614	-0-		-153		-0-	89	1	1525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	38	1	986	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	3	N	-0-					-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	44	1	896	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	39	1	912	3	N	-0-					-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	37	1	894	3	N	-0-					-0-
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	906	3	N	-0-					-0-
08	961	N	702	-0-	-259	-0-	28	1	674	3	N	-0-					-0-
09	930	N	675	-0-	-255	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
10	961	N	358	-0-	-603	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	584	-0-	-106	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	20	1	473	3	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	19	1	457	3	N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	103	1	1317	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	671	-0-	-709	-0-	48	1	623	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	764	-0-	-662	-0-	51	1	713	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	473	-0-	-877	-0-	36	1	437	3	N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	3	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	3	N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	796	-0-	-164	-0-	60	1	736	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	58	-0-	-1151	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	439	-0-	-150	-0-	115	1	322	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	312	3	Y	-0-					2
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	101	1	452	3	Y	1					3
							1	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	150	1	551	3	Y	-0-					3
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	137	1	414	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	123	1	326	3	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	497	-0-	-216	-0-	129	1	367	3	Y	1					3
							1	9									
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	107	1	336	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	105	1	320	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	105	1	220	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	420	N	239	-0-	-181	-0-	87	1	152	3	Y	-0-					1
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	102	1	144	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	67	1	861	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	67	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	64	1	891	3	N	-0-					-0-
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	62	1	763	3	N	-0-					-0-
07	961	N	815	-0-	-146	-0-	56	1	759	3	N	-0-					-0-
08	961	N	746	-0-	-215	-0-	51	1	695	3	N	-0-					-0-
09	840	N	679	-0-	-161	-0-	47	1	632	3	N	-0-					-0-
10	806	N	670	-0-	-136	-0-	49	1	621	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	584	-0-	-136	-0-	44	1	540	3	N	-0-					-0-
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	46	1	539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					4
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	3	8	9	Y	7	7	8			4
03	1395	N	533	-0-	-862	-0-	533	3			Y	-0-					4
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					4
05	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1391	3			Y	-0-					4
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					4
07	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1304	3	1	9	Y	1	1	8			4
08	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	3			Y	-0-					4
09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	8			4
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-					4
*11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	3			Y	-0-					4
12	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	401	-0-	-49	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	18	1	424	3	N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 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 #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

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	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-		-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-		-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-		-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-		-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-		-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	987	-0-		-67	-0-	71	1	905	3	N	10	10	8			-0-
								11	9									
02	877	N	877	-0-		-0-	-0-	65	1	812	3	N	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-		-61	-0-	67	1	864	3	N	-0-					-0-
04	960	N	883	-0-		-77	-0-	64	1	819	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-		-39	-0-	62	1	860	3	N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-		-61	-0-	63	1	776	3	N	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-		-13	-0-	60	1	816	3	N	9	9	8			-0-
								10	9									
08	930	N	856	-0-		-74	-0-	58	1	798	3	N	-0-					-0-
09	840	N	807	-0-		-33	-0-	56	1	751	3	N	-0-					-0-
10	899	N	834	-0-		-65	-0-	61	1	773	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	808	-0-		-32	-0-	61	1	747	3	N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-		-12	-0-	65	1	760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

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	285	N	285	-0-		-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-		-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-		-78	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-		-25	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-		-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-		-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-		-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-		-36	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-		-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-		-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-		-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 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 #: 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	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: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	131	1	1653	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	115	1	1453	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	108	1	1330	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	128	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	133	1	1562	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	131	1	1489	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	101	1	1515	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	93	1	1473	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	96	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	93	1	1465	3	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	86	1	1474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	175	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	806	N	792	-0-	-14	-0-	58	1	734	3	N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	53	1	665	3	N	-0-					-0-
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	42	1	525	3	N	-0-					-0-
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	47	1	564	3	N	-0-					-0-
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	50	1	585	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	47	1	535	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	N	-0-					-0-
09	570	N	404	-0-	-166	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	121	1	1354	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	101	1	1163	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1550	N	983	-0-	-567	-0-	75	1	906	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	86	1	1018	3	Y	1					2
							1	9									
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	100	1	1134	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	3	Y	1					2
							1	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	89	1	1061	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	96	1	1109	3	Y	1					2
							1	9									
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1114	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1095	3	Y	3					4
							3	9									
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	96	1	1115	3	Y	4	3	1	2	8	3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

01	5022	X	4708	-0-	-314	-0-	257	1	4428	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	4536	X	3784	-0-	-752	-0-	205	1	3527	3	N	47	47	8			-0-
							52	9									
03	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	245	1	4188	3	N	29	29	8			-0-
							32	9									
04	4620	X	4210	-0-	-410	-0-	249	1	3961	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	252	1	3839	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4178	-0-	-382	-0-	247	1	3931	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3879	-0-	-585	-0-	172	1	3703	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	198	1	3979	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4200	X	3855	-0-	-345	-0-	186	1	3669	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	204	1	3693	3	N	-0-					-0-
*11	4170	X	3733	-0-	-437	-0-	169	1	3564	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	174	1	3568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	246	1	4234	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3698	-0-	-782	-0-	203	1	3484	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	4588	X	3966	-0-	-622	-0-	219	1	3739	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	232	1	3692	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	249	1	3797	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3947	-0-	-403	-0-	234	1	3713	3	N	-0-					-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	181	1	3908	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	193	1	3869	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	187	1	3701	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	208	1	3764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	169	1	3550	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	164	1	3363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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 SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	159	1	1994	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	141	1	1785	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	126	1	1557	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	161	1	1949	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	168	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	160	1	1825	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	123	1	1832	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	112	1	1778	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	116	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	111	1	1747	3	N	-0-					-0-
*11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	102	1	1678	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	99	1	1708	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	499	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	504	1	2662	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	544	1	3027	2	N	-0-					-0-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	473	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	247	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	182	1	2824	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	186	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	177	1	2934	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3318	-0-	-132	-0-	200	1	3118	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	212	1	3095	2	N	-0-					-0-
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	210	1	3024	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	202	1	2832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	137	1	1726	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	118	1	1488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1953	N	1339	-0-	-614	-0-	100	1	1239	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	130	1	1578	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	132	1	1539	3	N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	125	1	1427	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	86	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1236	-0-	-438	-0-	73	1	1163	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	71	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	66	1	1037	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	57	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-	49	1	841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	103	1	1321	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	97	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	95	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	99	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	100	1	1363	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	96	1	1328	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	82	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	102	1	1303	3	N	-0-					-0-
*11	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	94	1	1151	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	91	1	1071	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,985 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 #: 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	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	66	-0-	-58	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	614	3	Y	3					4
							3	9									
02	672	N	382	-0-	-290	-0-	33	1	348	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	589	N	237	-0-	-352	-0-	14	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	32	1	520	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	5	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
07	558	X	402	-0-	-156	-0-	24	1	377	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	558	X	303	-0-	-255	-0-	18	1	284	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	540	X	158	-0-	-382	-0-	10	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	X	377	-0-	-26	-0-	22	1	354	3	Y	1					2
							1	9									
*11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	43	1	610	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	961	N	917	-0-	-44	-0-	83	1 3 9	831	3	Y	3					5
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	74	1 4 9	770	3	Y	4	7	1			2
03	961	N	764	-0-	-197	-0-	45	1 3 9	716	3	Y	3					5
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	870	3	Y	3	7	1			1
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	59	1 2 9	844	3	Y	2					3
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	792	3	Y	1					4
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	52	1 3 9	804	3	Y	3	1	8			6
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	52	1 1 9	802	3	Y	1	6	1			1
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	52	1 2 9	783	3	Y	2					3
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	49	1 3 9	790	3	Y	3					6
*11	840	N	812	-0-	-28	-0-	49	1 2 9	761	3	Y	2	7	1			1
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	54	1 4 9	766	3	Y	4					5

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	54	1	925	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	925	-0-	-245	-0-	55	1	870	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	57	1	876	3	N	-0-					-0-
06	960	N	626	-0-	-334	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	943	3	N	-0-					-0-
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	43	1	871	3	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	3	N	-0-					-0-
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	44	1	787	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	784	-0-	-86	-0-	36	1	748	3	N	-0-					-0-
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,622 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	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,085 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	372	N	179	-0-	-193	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	1					1
							1	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	21	1	326	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	403	N	129	-0-	-274	-0-	8	1	120	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	Y	2					2
							2	9									
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	806	N	802	-0-	-4	-0-	72	1	727	3	Y	3					4
							3	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	Y	7	6	1	4	8	1
							8	9									
03	744	N	574	-0-	-170	-0-	34	1	537	3	Y	3					4
							3	9									
04	780	N	670	-0-	-110	-0-	38	1	630	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	39	1	556	3	Y	1					2
							1	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	35	1	538	3	Y	3	2	8			4
							3	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	37	1	551	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	26	1	418	3	Y	1					3
							1	9									
*11	570	N	422	-0-	-148	-0-	25	1	396	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	30	1	415	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	22	1	439	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	21	1	444	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	374	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	465	N	101	-0-	-364	-0-	5	1	95	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	429	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*11	450	N	412	-0-	-38	-0-	21	1	388	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	21	1	398	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

01	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3345	-0-	-351	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3490	-0-	-350	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3347	-0-	-343	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-		54	1 7 9	828	3	Y	6	6	1			4
02	840	N	557	-0-	-283	-0-		34	1 3 9	520	3	Y	3	5	1			2
03	837	N	620	-0-	-217	-0-		38	1 3 9	579	3	Y	3	2	1			3
04	870	N	816	-0-	-54	-0-		52	1 8 9	756	3	Y	7	6	1			4
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-		50	1 6 9	719	3	Y	5	6	1			3
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-		51	1 3 9	694	3	Y	3	3	1			3
07	837	N	741	-0-	-96	-0-		51	1 1 9	689	3	Y	1	1	1			3
08	775	N	745	-0-	-30	-0-		39	1 6 9	700	3	Y	5	3	1			5
09	750	N	721	-0-	-29	-0-		37	1 3 9	681	3	Y	3	4	1			4
10	744	N	725	-0-	-19	-0-		37	1 6 9	682	3	Y	5	6	1			3
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-		38	1 4 9	701	3	Y	4	3	1			4
12	744	N	604	-0-	-140	-0-		31	1 6 9	567	3	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		95	1 6 9	1957	3	Y	5	5	1			12
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		81	1 6 9	1675	3	Y	5	5	1			12
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		92	1 14 9	1764	3	Y	13	15	1			10
04	1980	N	1700	-0-	-280	-0-		80	1 14 9	1606	3	Y	13	15	1			8
05	1953	N	1809	-0-	-144	-0-		81	1 14 9	1714	3	Y	13	9	1			12
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-		78	1 14 9	1659	3	Y	13	14	1			11
07	1767	N	1740	-0-	-27	-0-		79	1 14 9	1647	3	Y	13	10	1			14
08	1798	N	1553	-0-	-245	-0-		70	1 8 9	1475	3	Y	7	14	1			7
09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-		76	1 20 9	1540	3	Y	18	17	1			8
10	1736	N	1491	-0-	-245	-0-		74	1 14 9	1403	3	Y	13	13	1			8
*11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		90	1 14 9	1689	3	Y	13	8	1			13
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		90	1 11 9	1681	3	Y	10	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 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	434	N	393	-0-	-41	-0-	34	1	359	3	N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	-0-					-0-
04	390	N	210	-0-	-180	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	X	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
04	300	X	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
05	310	X	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	300	X	75	-0-	-225	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	157	1	3218	3	N	12					122
							13	9									
02	3612	X	2931	-0-	-681	-0-	133	1	2740	3	N	53					175
							58	9									
03	4123	X	1758	-0-	-2365	-0-	87	1	1665	3	N	5					180
							6	9									
04	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	174	1	3499	3	N	-0-	107	5			73
05	4123	X	3254	-0-	-869	-0-	147	1	3107	3	N	-0-					73
06	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	138	1	2936	3	N	15					88
							17	9									
07	3813	X	2909	-0-	-904	-0-	132	1	2765	3	N	11					99
							12	9									
08	3813	X	2795	-0-	-1018	-0-	126	1	2661	3	N	7	23	1			83
							8	9									
09	3660	X	2753	-0-	-907	-0-	126	1	2532	3	N	86					169
							95	9									
10	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	89	1	1682	3	N	5					174
							6	9									
*11	3090	X	2250	-0-	-840	-0-	114	1	2136	3	N	-0-					174
12	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	128	1	2374	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 33,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

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	5921	X	4497	-0-		-1424		-0-	208	1	4259	3	Y	27					160
									30	9									
02	5348	X	3713	-0-		-1635		-0-	171	1	3511	3	Y	28					188
									31	9									
03	5456	X	5448	-0-		-8		-0-	270	1	5163	3	Y	14					202
									15	9									
04	5190	X	4793	-0-		-397		-0-	225	1	4532	3	Y	33					235
									36	9									
05	4774	X	4358	-0-		-416		-0-	196	1	4145	3	Y	15					250
									17	9									
06	5280	X	4099	-0-		-1181		-0-	181	1	3852	3	Y	60	175	1			135
									66	9									
07	5456	X	4415	-0-		-1041		-0-	201	1	4214	3	Y	-0-					135
08	5456	X	4180	-0-		-1276		-0-	189	1	3978	3	Y	12	34	1			113
									13	9									
09	4800	X	3729	-0-		-1071		-0-	176	1	3550	3	Y	3					116
									3	9									
10	4402	X	3420	-0-		-982		-0-	170	1	3233	3	Y	15					131
									17	9									
*11	4260	X	3743	-0-		-517		-0-	189	1	3523	3	Y	28					159
									31	9									
12	4402	X	3094	-0-		-1308		-0-	157	1	2915	3	Y	20					179
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 49,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

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	3503	X	2618	-0-		-885		-0-	391	1	2191	3	Y	33	4	8			118
									36	9									
02	3164	X	2683	-0-		-481		-0-	376	1	2278	3	Y	26					144
									29	9									
03	3388	X	3388	-0-		-0-		-0-	446	1	2923	3	Y	17					161
									19	9									
04	3374	X	3374	-0-		-0-		-0-	428	1	2892	3	Y	49	44	8			166
									54	9									
05	2976	X	2940	-0-		-36		-0-	413	1	2527	3	Y	-0-					166
06	3270	X	2775	-0-		-495		-0-	395	1	2349	3	Y	28	20	8			174
									31	9									
07	3503	X	2999	-0-		-504		-0-	416	1	2550	3	Y	30	30	8			174
									33	9									
08	3503	X	2580	-0-		-923		-0-	396	1	2144	3	Y	36	15	1	30	8	165
									40	9									
09	3360	X	2289	-0-		-1071		-0-	360	1	1917	3	Y	11	9	8			167
									12	9									
10	3007	X	2256	-0-		-751		-0-	392	1	1862	3	Y	2	2	8			167
									2	9									
*11	2910	X	2407	-0-		-503		-0-	383	1	2016	3	Y	7					174
									8	9									
12	3007	X	2563	-0-		-444		-0-	409	1	2143	3	Y	10	10	8			174
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 32,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	55	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	61	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	56	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	973	-0-	-112	-0-	43	1	929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	49	1	1030	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	47	1	971	3	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	49	1	949	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	45	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	46	1	942	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1					1
							1	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	5	1	103	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	80	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	64	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	57	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	62	1	1257	3	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1363	3	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	56	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	61	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	49	1	984	3	N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	3	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	62	1	1163	3	N	-0-					-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 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	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	76	-0-	-254	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 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 #: 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	102	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	758	-0-	-606	-0-	55	1	703	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	752	-0-	-598	-0-	54	1	698	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	854	-0-	-448	-0-	57	1	797	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	52	1	717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	98	1	1349	3	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	96	1	1293	3	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	97	1	1242	3	N	-0-					-0-
*11	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	86	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	821	-0-	-605	-0-	64	1	757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	713	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	756	3	N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	49	1	687	3	N	-0-					-0-
06	810	N	605	-0-	-205	-0-	46	1	559	3	N	-0-					-0-
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	45	1	621	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	41	1	565	3	N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	44	1	560	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	N	-0-					-0-
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	93	1	2422	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2348	-0-	-88	-0-	95	1	2253	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	109	1	2340	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	114	1	2336	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	96	1	2230	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	88	1	2114	3	N	-0-					-0-
07	2604	X	2124	-0-	-480	-0-	92	1	2032	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2215	-0-	-327	-0-	89	1	2126	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	1299	-0-	-1161	-0-	53	1	1246	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	173	-0-	-2152	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	137	1	2769	3	N	-0-					-0-
*12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	125	1	2521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,653 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 #: 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	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	151	1	3911	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3375	-0-	-657	-0-	137	1	3238	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	174	1	3732	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	171	1	3492	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	151	1	3502	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3653	-0-	-277	-0-	145	1	3506	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	155	1	3411	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	143	1	3406	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	132	1	3079	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	147	1	3272	3	N	-0-					-0-
*11	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	155	1	3131	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	154	1	3102	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	54	1	1106	3	Y	13					141
							14	9									
02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	51	1	1045	3	Y	3					144
							3	9									
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	60	1	1147	3	Y	-0-					144
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	3	Y	-0-					144
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	53	1	1126	3	Y	-0-					144
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-					144
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	52	1	1092	3	Y	-0-					144
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	51	1	1081	3	Y	9	8	1			145
							10	9									
09	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	50	1	999	3	Y	7					152
							8	9									
10	1147	N	948	-0-	-199	-0-	47	1	900	3	Y	1					153
							1	9									
*11	1110	N	923	-0-	-187	-0-	47	1	876	3	Y	-0-					153
12	1085	N	930	-0-	-155	-0-	47	1	881	3	Y	2					155
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	58	1	738	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	41	1	519	3	N	-0-					-0-
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	50	1	645	3	N	-0-					-0-
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	55	1	711	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	N	-0-					-0-
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	43	1	593	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	50	1	692	3	N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	46	1	619	3	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	620	-0-	-100	-0-	47	1	573	3	N	-0-					-0-
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,243 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	115	1	1479	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	110	1	1415	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	100	1	1287	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	101	1	1409	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	105	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	100	1	1370	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	99	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1295	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	102	1	1297	3	N	-0-					-0-
*11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	101	1	1241	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	108	1	1269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	496	N	481	-0-	-15	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	21	1	404	3	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	48	1	609	3	N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	58	1	741	3	N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	58	1	740	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	3	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	901	3	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	70	1	960	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	960	3	N	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	68	1	919	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	74	1	949	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	960	-0-	-30	-0-	73	1	887	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	74	1	871	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1879	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	133	1	1715	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	138	1	1777	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	130	1	1809	3	N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	136	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	129	1	1768	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
08	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	129	1	1781	3	N	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	126	1	1692	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	135	1	1724	3	N	-0-					-0-
*11	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	132	1	1618	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	144	1	1691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	713	X	713	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	868	X	595	-0-	-273	-0-	28	1	565	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	961	X	605	-0-	-356	-0-	30	1	572	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	930	X	561	-0-	-369	-0-	26	1	529	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	775	X	529	-0-	-246	-0-	24	1	501	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	690	X	522	-0-	-168	-0-	23	1	496	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	24	1	496	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	23	1	474	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	23	1	455	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	455	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*11	480	N	449	-0-	-31	-0-	23	1	423	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	23	1	424	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					1
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 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 #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	2					2
							2	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	Y	4	3	8			3
							4	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	690	N	440	-0-	-250	-0-	27	1	411	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	25	1	404	3	Y	1					3
							1	9									
*11	480	N	319	-0-	-161	-0-	19	1	300	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	465	N	243	-0-	-222	-0-	16	1	225	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	107	1	1372	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	100	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	101	1	1295	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	95	1	1225	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	96	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	99	1	1213	3	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	3	N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	97	1	1311	3	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	3	N	-0-					-0-
*11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	103	1	1260	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	110	1	1295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1027	3	Y	5					6
							6	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	Y	4					6
							4	9									
04	1110	N	811	-0-	-299	-0-	46	1	763	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	55	1	784	3	Y	1					2
							1	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	2					4
							2	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	865	3	Y	2					6
							2	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	48	1	714	3	Y	2					3
							2	9									
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	44	1	700	3	Y	2					5
							2	9									
*11	840	N	680	-0-	-160	-0-	41	1	637	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	46	1	651	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10839	-0-	-2677	-0-	1901	1	8938	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	9527	-0-	-1841	-0-	1496	1	8031	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	7793	-0-	-4359	-0-	1101	1	6692	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10277	-0-	-613	-0-	1608	1	8669	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	10037	-0-	-813	-0-	1700	1	8337	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	9250	-0-	-1250	-0-	1768	1	7482	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9338	-0-	-1295	-0-	1763	1	7574	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10633	X	8995	-0-	-1638	-0-	1633	1	7362	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	8828	-0-	-1462	-0-	1068	1	7760	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	9006	-0-	-1038	-0-	581	1	8425	3	N	-0-					-0-
*11	9240	X	8977	-0-	-263	-0-	544	1	8433	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	9069	-0-	-262	-0-	464	1	8603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 111,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	868	N	697	-0-	-171	-0-	122	1	575	3	N	-0-					-0-
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	92	1	491	3	N	-0-					-0-
03	806	N	575	-0-	-231	-0-	81	1	494	3	N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	130	1	698	3	N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	121	1	591	3	N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	93	1	393	3	N	-0-					-0-
07	868	N	570	-0-	-298	-0-	108	1	462	3	N	-0-					-0-
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	100	1	450	3	N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	86	1	628	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	N	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	45	1	926	3	Y	3					120
							3	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	Y	5					125
							6	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	Y	-0-					125
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	Y	18					143
							20	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	926	3	Y	2					145
							2	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	15					160
							17	9									
07	1023	N	958	-0-	-65	-0-	44	1	914	3	Y	-0-					160
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	42	1	892	3	Y	9	7	1			162
							10	9									
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	40	1	811	3	Y	5					167
							6	9									
10	961	N	833	-0-	-128	-0-	41	1	781	3	Y	10					177
							11	9									
*11	900	N	507	-0-	-393	-0-	26	1	479	3	Y	2					179
							2	9									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	1	1	8			179
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

	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	10199	X	7710	-0-	-2489	-0-	422 6	1 9	7282	3	N	5	5	8			-0-
02	9212	X	6685	-0-	-2527	-0-	366 18	1 9	6301	3	N	16	16	8			-0-
03	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	418 9	1 9	7152	3	N	8	8	8			-0-
04	8040	X	7455	-0-	-585	-0-	440 22	1 9	6993	3	N	20	20	8			-0-
05	8308	X	6931	-0-	-1377	-0-	426 7	1 9	6498	3	N	6	6	8			-0-
06	7470	X	6558	-0-	-912	-0-	388 9	1 9	6161	3	N	8	8	8			-0-
07	7719	X	7016	-0-	-703	-0-	310 22	1 9	6684	3	N	20	20	8			-0-
08	7719	X	6689	-0-	-1030	-0-	317 15	1 9	6357	3	N	14	14	8			-0-
09	7470	X	5253	-0-	-2217	-0-	253 8	1 9	4992	3	N	7	7	8			-0-
10	7006	X	4746	-0-	-2260	-0-	249 2	1 9	4495	3	N	2	2	8			-0-
*11	6780	X	5017	-0-	-1763	-0-	228	1	4789	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	5568	-0-	-1438	-0-	258 21	1 9	5289	3	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52235	X	42620	-0-	-9615	-0-	2337	1	40283	3	N	-0-					-0-
02	44184	X	36615	-0-	-7569	-0-	2012	1	34603	3	N	-0-					-0-
03	47058	X	39427	-0-	-7631	-0-	2177	1	37250	3	N	-0-					-0-
04	43980	X	37316	-0-	-6664	-0-	2204	1	35059	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
05	43369	X	37918	-0-	-5451	-0-	2332	1	35564	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
06	41250	X	35240	-0-	-6010	-0-	2084	1	33126	3	N	27	27	8			-0-
							30	9									
07	40548	X	35504	-0-	-5044	-0-	1573	1	33895	3	N	33	33	8			-0-
							36	9									
08	39432	X	35838	-0-	-3594	-0-	1700	1	34112	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	37320	X	33915	-0-	-3405	-0-	1634	1	32261	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
10	37913	X	31176	-0-	-6737	-0-	1634	1	29530	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
*11	35250	X	27567	-0-	-7683	-0-	1251	1	26316	3	N	-0-					-0-
12	35836	X	27480	-0-	-8356	-0-	1277	1	26156	3	N	43	43	8			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 420,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2407	-0-	2407	2407	159	1	2212	3	N	33	61	1	3	8	10
							36	9									
02	0	W	2035	-0-	2035	4442	144	1	1862	3	N	26	2	8			34
							29	9									
03	0	W	1507	-0-	1507	5949	104	1	1381	3	N	20	29	1			25
							22	9									
04	0	W	1496	-0-	1496	7445	116	1	1360	3	N	18	27	1			16
							20	9									
05	3000	N	1938	-0-	-1062	6383	145	1	1767	3	N	24	4	8			36
							26	9									
06	3000	N	2030	-0-	-970	5413	154	1	1847	3	N	26	27	1	6	8	29
							29	9									
07	3100	N	2118	-0-	-982	4431	188	1	1905	3	N	23	28	1	4	8	20
							25	9									
08	3100	N	1847	-0-	-1253	3178	156	1	1666	3	N	23	30	1	2	8	11
							25	9									
09	3000	N	1691	-0-	-1309	1869	134	1	1540	3	N	15					26
							17	9									
10	2957	N	1088	-0-	-1869	-0-	92	1	979	3	N	15	26	1			15
							17	9									
*11	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	141	1	1575	3	N	12	16	1			11
							13	9									
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	112	1	1718	3	N	17					28
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	1046	-0-	-2054	28061	60	1	986	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	905	-0-	-1895	26166	54	1	851	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	991	-0-	-2109	24057	55	1	936	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1032	-0-	-1968	22089	56	1	973	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3100	N	1015	-0-	-2085	20004	61	1	954	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	961	-0-	-2039	17965	58	1	903	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	953	-0-	-2147	15818	57	1	896	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1004	-0-	-2096	13722	64	1	940	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	955	-0-	-2045	11677	61	1	894	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	960	-0-	-2140	9537	61	1	899	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	888	-0-	-2112	7425	60	1	828	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	887	-0-	-2213	5212	60	1	827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	713	N	708	-0-	-5	-0-	64	1	641	3	Y	3					4
							3	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	713	N	506	-0-	-207	-0-	30	1	474	3	Y	2					3
							2	9									
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	39	1	634	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	44	1	637	3	Y	1					2
							1	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	Y	1					3
							1	9									
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	40	1	618	3	Y	2					5
							2	9									
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	41	1	636	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	Y	1					2
							1	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	Y	3					5
							3	9									
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	713	N	596	-0-	-117	-0-	39	1	554	3	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	75 11	1 9	1508	3	Y	10	12	1			7
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	68 11	1 9	1313	3	Y	10	11	1			6
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	62 11	1 9	1189	3	Y	10	5	1	4	8	7
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	77 15	1 9	1427	3	Y	14	12	1	1	8	8
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	74 10	1 9	1375	3	Y	9	11	1			6
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	1329	3	Y	5	5	1			6
07	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	76 3	1 9	1305	3	Y	3	3	1			6
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	51 13	1 9	1300	3	Y	12	6	1	2	8	10
09	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	48 7	1 9	1255	3	Y	6	8	1			8
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	48 10	1 9	1258	3	Y	9	11	1			6
*11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	44 9	1 9	1176	3	Y	8	6	1			8
12	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	47 10	1 9	1215	3	Y	9	8	1	1	8	8

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

01	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 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	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	58	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1276	-0-	-12	-0-	51	1	1225	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	56	1	1334	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	53	1	1239	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	54	1	1232	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	870	-0-	-480	-0-	38	1	832	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	50	1	1091	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	830	-0-	-441	-0-	38	1	792	3	N	-0-					-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	39	1	767	3	N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	3	N	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

01	0	W	2528	-0-	2528	2528	206	1	2316	3	N	5	5	1				5
							6	9										
02	0	W	2291	-0-	2291	4819	183	1	2102	3	N	5	6	1				4
							6	9										
03	0	W	2206	-0-	2206	7025	169	1	2034	3	N	3	5	1				2
							3	9										
04	0	W	2370	-0-	2370	9395	184	1	2183	3	N	3						5
							3	9										
05	11751	X	2356	-0-	-9395	-0-	191	1	2163	3	N	2	6	1				1
							2	9										
06	2460	X	1979	-0-	-481	-0-	155	1	1821	3	N	3						4
							3	9										
07	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	171	1	2042	3	N	3	5	1				2
							3	9										
08	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	170	1	1961	3	N	2						4
							2	9										
09	2370	X	2054	-0-	-316	-0-	167	1	1884	3	N	3	5	1				2
							3	9										
10	2356	X	2125	-0-	-231	-0-	168	1	1953	3	N	4	5	1				1
							4	9										
*11	2130	X	2034	-0-	-96	-0-	163	1	1865	3	N	5						6
							6	9										
12	2201	X	2025	-0-	-176	-0-	160	1	1858	3	N	6	5	1	2	8		5
							7	9										

TOTAL GAS PROD: 26,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1402	N	555	-0-	-847	-0-	34	1	518	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	30	1	452	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	266	-0-	-292	-0-	16	1	248	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	33	1	474	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	32	1	456	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	32	1	437	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	23	1	408	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	23	1	422	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	22	1	406	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	420	N	360	-0-	-60	-0-	18	1	340	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	21	1	393	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	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	3	3	8			-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: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1334	-0-	-1766	9318	74	1	1254	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	2800	N	1025	-0-	-1775	7543	55	1	969	3	N	1					5
							1	9									
03	3100	N	731	-0-	-2369	5174	36	1	694	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	3000	N	735	-0-	-2265	2909	40	1	693	3	N	2	2	8			1
							2	9									
05	3100	N	831	-0-	-2269	640	44	1	787	3	N	-0-					1
06	1612	N	972	-0-	-640	-0-	51	1	918	3	N	3					4
							3	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	934	3	N	3	4	1			3
							3	9									
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	912	3	N	2	4	1			1
							2	9									
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	52	1	870	3	N	5	5	1			1
							6	9									
10	992	N	698	-0-	-294	-0-	45	1	651	3	N	2					3
							2	9									
*11	930	N	812	-0-	-118	-0-	54	1	754	3	N	4	4	1			3
							4	9									
12	961	N	845	-0-	-116	-0-	56	1	785	3	N	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	841	-0-	-167	-0-	46	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	46	1	786	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	700	-0-	-320	-0-	41	1	659	3	N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	55	1	838	3	N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	931	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	936	-0-	-84	-0-	45	1	890	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	51	1	921	3	N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	N	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	43	1	888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1338	-0-	-1762	4823	166	1	1169	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	2800	N	1222	-0-	-1578	3245	153	1	1060	3	Y	8	3	1	4	8	4
							9	9									
03	3100	N	1062	-0-	-2038	1207	122	1	936	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	2414	N	1207	-0-	-1207	-0-	160	1	1043	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	159	1	1018	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	153	1	944	3	Y	6	3	1	2	8	1
							7	9									
07	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	159	1	962	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	159	1	967	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	154	1	936	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	156	1	940	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	151	1	897	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	156	1	907	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3045	-0-	-1543	-0-	167	1	2878	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	2853	-0-	-1291	-0-	157	1	2696	3	N	-0-					-0-
03	0	W	2490	-0-	2490	2490	138	1	2352	3	N	-0-					-0-
04	0	W	2775	-0-	2775	5265	164	1	2611	3	N	-0-					-0-
05	0	W	3879	-0-	3879	9144	239	1	3640	3	N	-0-					-0-
06	12217	X	3073	-0-	-9144	-0-	182	1	2891	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	1732	-0-	-1430	-0-	77	1	1655	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	159	1	3185	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	2316	-0-	-1434	-0-	112	1	2204	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	39	-0-	-3836	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	3240	X	1207	-0-	-2033	-0-	55	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	2278	-0-	-1070	-0-	106	1	2172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	62	1	1272	3	N	6					103
							7	9									
02	1372	N	1169	-0-	-203	-0-	54	1	1104	3	N	10					113
							11	9									
03	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	67	1	1275	3	N	9					122
							10	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	60	1	1218	3	N	6					128
							7	9									
05	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	49	1	1030	3	N	5					133
							6	9									
06	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	46	1	982	3	N	3					136
							3	9									
07	1333	N	986	-0-	-347	-0-	45	1	939	3	N	2					138
							2	9									
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	3	N	4	10	1			132
							4	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	3	N	5					137
							6	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	3	N	-0-					137
*11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	57	1	1057	3	N	-0-					137
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	57	1	1056	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 14,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	178	1	1648	3	Y	4					6
							4	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	160	1	1446	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	113	1	1119	3	Y	1					3
							1	9									
04	1770	N	1527	-0-	-243	-0-	142	1	1382	3	Y	3					6
							3	9									
05	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	132	1	1282	3	Y	-0-					6
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	132	1	1151	3	Y	-0-					6
07	1767	X	1394	-0-	-373	-0-	138	1	1254	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	1581	X	1330	-0-	-251	-0-	127	1	1202	3	Y	1					3
							1	9									
09	1530	X	1504	-0-	-26	-0-	150	1	1352	3	Y	2					5
							2	9									
10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	152	1	1357	3	Y	2					7
							2	9									
*11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	136	1	1273	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	1550	X	1386	-0-	-164	-0-	136	1	1246	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	105	1	1585	3	N	-0-			-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	99	1	1479	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	100	1	1473	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1175	-0-	-475	-0-	70	1	1105	3	N	-0-			-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	111	1	1777	3	N	-0-			-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	96	1	1512	3	N	-0-			-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1474	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	90	1	1383	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	87	1	1420	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	83	1	1356	3	N	-0-			-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	86	1	1305	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	137	1	2069	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	127	1	1892	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	138	1	2044	3	N	-0-			-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	128	1	2006	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	120	1	1928	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	122	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	115	1	1830	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	125	1	1921	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	114	1	1854	3	N	-0-			-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	113	1	1861	3	N	-0-			-0-
*11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	112	1	1724	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	109	1	1642	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 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	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	86	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	78	1	1169	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	87	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	78	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	78	1	1242	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	74	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	74	1	1185	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	76	1	1168	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	70	1	1132	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	70	1	1146	3	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	71	1	1093	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	74	1	1117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	3	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	3	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	49	1	1045	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	47	1	999	3	Y	5					5
							6	9									
07	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	48	1	1004	3	Y	15					20
							17	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	3	Y	21					41
							23	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	980	3	Y	55					96
							61	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	51	1	968	3	Y	17					113
							19	9									
*11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	46	1	860	3	Y	13					126
							14	9									
12	1116	N	957	-0-	-159	-0-	48	1	886	3	Y	21					147
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	791	-0-	-108	-0-	37	1	754	3	N	-0-					193
02	784	N	706	-0-	-78	-0-	33	1	671	3	N	2					195
							2	9									
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	43	1	830	3	N	13	156	1			52
							14	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	N	8					60
							9	9									
05	600	N	652	-0-	52	52	29	1	620	3	N	3					63
							3	9									
06	870	N	581	-0-	-289	-0-	25	1	534	3	N	20					83
							22	9									
07	837	N	363	-0-	-474	-0-	17	1	346	3	N	-0-					83
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	56	6	1			133
							62	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	814	3	N	-0-					133
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	1					134
							1	9									
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	3	N	-0-					134
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	36	1	676	3	N	4					138
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

01	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	160	-0-	-110	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	61	1	1024	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	52	1	937	3	Y	2					3
							2	9									
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	63	1	1025	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	58	1	931	3	Y	1					2
							1	9									
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	57	1	902	3	Y	1					3
							1	9									
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	62	1	937	3	Y	-0-					3
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	62	1	954	3	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	935	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	60	1	883	3	Y	1					2
							1	9									
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	68	1	892	3	Y	-0-					2
*11	960	N	910	-0-	-50	-0-	61	1	848	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	65	1	874	3	Y	3	1	8			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	837	N	725	-0-	-112	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
02	812	N	571	-0-	-241	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	33	1	573	3	N	-0-					-0-
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	3	N	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	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	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 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 #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	3	N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	3	N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	148	1	2351	3	N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	133	1	2029	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	1743	-0-	-267	-0-	103	1	1640	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	1822	-0-	-751	-0-	81	1	1741	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	1717	-0-	-856	-0-	81	1	1636	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	1946	-0-	-544	-0-	94	1	1852	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1773	-0-	-397	-0-	93	1	1680	3	N	-0-					-0-
*11	1770	X	1162	-0-	-608	-0-	53	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	2015	X	1571	-0-	-444	-0-	73	1	1496	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	992	N	960	-0-	-32	-0-	53	1	907	3	N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	46	1	796	3	N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	50	1	856	3	N	-0-					-0-
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
05	930	N	776	-0-	-154	-0-	48	1	728	3	N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	51	1	810	3	N	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	39	1	847	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	N	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	38	1	760	3	N	-0-					-0-
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
*11	810	N	785	-0-	-25	-0-	36	1	749	3	N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	37	1	761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	282	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	53	1	1090	3	N	-0-					41
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	46	1	955	3	N	-0-					41
03	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	57	1	1096	3	N	-0-					41
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	3	N	-0-					41
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	3	N	-0-					41
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	N	18					59
							20	9									
07	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	52	1	1090	3	N	-0-					59
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	50	1	1054	3	N	2	8	1			53
							2	9									
09	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	49	1	985	3	N	-0-					53
10	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	51	1	962	3	N	-0-					53
*11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	45	1	840	3	N	-0-					53
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 13,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	42	1	854	3	N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	44	1	842	3	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	40	1	812	3	N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	37	1	798	3	N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	39	1	785	3	N	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	42	1	790	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	774	-0-	-66	-0-	39	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	40	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	49	1	881	3	N	-0-					-0-
02	952	N	815	-0-	-137	-0-	43	1	772	3	N	-0-					-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	3	N	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	47	1	761	3	N	-0-					-0-
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	35	1	763	3	N	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	35	1	745	3	N	-0-					-0-
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	35	1	718	3	N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	38	1	731	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	737	-0-	-13	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	1736	N	1458	-0-		-278	-0-		96	1	1342	3	N	18	38	1			6
									20	9									
02	1596	N	582	-0-		-1014	-0-		41	1	533	3	N	7					13
									8	9									
03	1519	N	1291	-0-		-228	-0-		89	1	1183	3	N	17	11	1			19
									19	9									
04	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-		135	1	1574	3	N	20	21	1			18
									22	9									
05	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-		115	1	1407	3	N	16					34
									18	9									
06	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-		112	1	1343	3	N	14	25	1			23
									15	9									
07	1798	N	1430	-0-		-368	-0-		127	1	1285	3	N	16	23	1	2	8	14
									18	9									
08	1550	N	1477	-0-		-73	-0-		125	1	1332	3	N	18	21	1	2	8	9
									20	9									
09	1470	N	1368	-0-		-102	-0-		108	1	1247	3	N	12					21
									13	9									
10	1426	N	1394	-0-		-32	-0-		118	1	1255	3	N	19	21	1			19
									21	9									
*11	1440	N	1335	-0-		-105	-0-		109	1	1215	3	N	10	20	1			9
									11	9									
*12	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-		90	1	1379	3	N	15	2	8			22
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	(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	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-		2141	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-		2104	3			N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-		1780	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-		2244	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2177	-0-		-148	-0-		2177	3			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-		2014	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2015	-0-		-310	-0-		2012	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2170	N	1943	-0-		-227	-0-		1943	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1828	-0-		-182	-0-		1826	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2015	N	1740	-0-		-275	-0-		1740	3			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1186	-0-		-704	-0-		1186	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1581	-0-		-310	-0-		1581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,759 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. 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	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	122	1	2100	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	1873	-0-	-591	-0-	103	1	1770	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	1979	-0-	-594	-0-	109	1	1870	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	1843	-0-	-557	-0-	109	1	1734	3	N	-0-					-0-
05	2263	X	1822	-0-	-441	-0-	112	1	1710	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	1565	-0-	-595	-0-	93	1	1472	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	72	1	1551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1984	X	1680	-0-	-304	-0-	80	1	1599	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1830	X	1565	-0-	-265	-0-	75	1	1489	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1829	X	1566	-0-	-263	-0-	82	1	1484	3	N	-0-					-0-
*11	1620	X	1611	-0-	-9	-0-	73	1	1538	3	N	-0-					-0-
12	1674	X	1615	-0-	-59	-0-	75	1	1540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	3	N	-0-					2
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					2
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					2
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					2
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-					2
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	N	-0-					2
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	11	1	224	3	N	-0-	2	1			-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	107	1	1844	3	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	100	1	1711	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	100	1	1588	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	90	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	71	1	1532	3	N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	70	1	1411	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	69	1	1358	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	77	1	1383	3	N	-0-					-0-
*11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	58	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	65	1	1325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,817 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	31	1	672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	33	1	662	3	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	37	1	662	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	630	-0-	-30	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	3	N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	43	1	748	3	N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	49	1	780	3	N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	52	1	786	3	N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	37	1	795	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	38	1	767	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	37	1	722	3	N	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	41	1	742	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	750	-0-	-30	-0-	34	1	716	3	N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	34	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	21	1	440	3	N	2					2
							2	9									
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	21	1	436	3	N	7					9
							8	9									
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	20	1	411	3	N	8					17
							9	9									
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	20	1	403	3	N	22					39
							24	9									
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	404	3	N	8					47
							9	9									
*11	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	380	3	N	5					52
							6	9									
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	20	1	371	3	N	9					61
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3432	-0-	-722	-0-	180	1	3252	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2868	-0-	-856	-0-	152	1	2716	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3085	-0-	-1038	-0-	166	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3381	-0-	-459	-0-	195	1	3186	3	N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	264	1	4295	3	N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	187	1	3278	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	138	1	2996	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	2802	-0-	-1755	-0-	127	1	2675	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	2877	-0-	-1533	-0-	132	1	2745	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	2976	-0-	-1581	-0-	147	1	2829	3	N	-0-					-0-
*11	3480	X	2763	-0-	-717	-0-	126	1	2637	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	128	1	2609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	260	1	4687	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4429	-0-	-583	-0-	235	1	4194	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	225	1	3954	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	3819	-0-	-1461	-0-	220	1	3599	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3633	-0-	-1327	-0-	210	1	3423	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	3512	-0-	-1288	-0-	190	1	3322	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	3800	-0-	-1098	-0-	168	1	3632	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	169	1	3570	3	N	-0-					-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	187	1	3897	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	205	1	3949	3	N	-0-					-0-
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	183	1	3834	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	186	1	3798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	875	-0-	-86	-0-	41	1	832	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	36	1	743	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	35	1	714	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	32	1	682	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	780	N	451	-0-	-329	-0-	20	1	428	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	775	N	81	-0-	-694	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	2	1			1
08	713	N	25	-0-	-688	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	28	-0-	-422	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

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	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	133	1	2721	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
02	2828	X	2273	-0-	-555	-0-	105	1	2160	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
03	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	125	1	2389	3	Y	18	21	1			14
							20	9									
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	109	1	2191	3	Y	17	20	1			11
							19	9									
05	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	106	1	2252	3	Y	17	12	1			16
							19	9									
06	2760	X	2237	-0-	-523	-0-	99	1	2119	3	Y	17	19	1			14
							19	9									
07	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	104	1	2170	3	Y	17	12	1	1	8	18
							19	9									
08	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	113	1	2388	3	Y	11	18	1			11
							12	9									
09	2310	X	2304	-0-	-6	-0-	108	1	2167	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
10	2387	X	2221	-0-	-166	-0-	110	1	2090	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
*11	2430	X	2206	-0-	-224	-0-	111	1	2077	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
12	2511	X	2088	-0-	-423	-0-	106	1	1969	3	Y	12	18	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2950	-0-	-894	-0-	190	1	2745	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
02	3472	X	2638	-0-	-834	-0-	216	1	2420	3	Y	2					15
							2	9									
03	3627	X	1965	-0-	-1662	-0-	163	1	1801	3	Y	1					16
							1	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	331	1	3049	3	Y	3					19
							3	9									
05	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	281	1	2617	3	Y	7	20	1			6
							8	9									
06	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	245	1	2391	3	Y	7					13
							8	9									
07	3503	X	3170	-0-	-333	-0-	286	1	2882	3	Y	2					15
							2	9									
08	3503	X	1630	-0-	-1873	-0-	77	1	1547	3	Y	5	18	1			2
							6	9									
09	3390	X	1421	-0-	-1969	-0-	62	1	1353	3	Y	5					7
							6	9									
10	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	129	1	2314	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
*11	3060	X	96	-0-	-2964	-0-	5	1	90	3	Y	1					6
							1	9									
12	3162	X	1925	-0-	-1237	-0-	118	1	1806	3	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1602	-0-	-413	-0-	107	1	1495	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1708	-0-	-112	-0-	122	1	1584	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	123	1	1638	3	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	131	1	1537	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1891	N	1292	-0-	-599	-0-	98	1	1194	3	N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	140	1	1676	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	154	1	1559	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	145	1	1546	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	128	1	1471	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	137	1	1464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	122	1	1363	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	99	1	1527	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	77	1	1996	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1667	-0-	-181	-0-	68	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	90	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	78	1	1801	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	71	1	1713	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	77	1	1707	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	68	1	1630	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	65	1	1511	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	70	1	1554	3	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	73	1	1478	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	75	1	1508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	298	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	235	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	237	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	207	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	107	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	78	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	78	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	75	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	87	1	1274	2	N	-0-					-0-
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	88	1	1230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9370	-0-	-1449	-0-	526	1	8801	2	N	39	191	1			98
							43	9									
02	9772	X	8306	-0-	-1466	-0-	452	1	7815	2	N	35					133
							39	9									
03	10447	X	8906	-0-	-1541	-0-	484	1	8387	2	N	32					165
							35	9									
04	9810	X	8484	-0-	-1326	-0-	437	1	8030	2	N	15					180
							17	9									
05	9672	X	8440	-0-	-1232	-0-	439	1	7968	2	N	30					210
							33	9									
06	9060	X	7982	-0-	-1078	-0-	512	1	7439	2	N	28					238
							31	9									
07	9207	X	8027	-0-	-1180	-0-	466	1	7549	2	N	11	191	1			58
							12	9									
08	8897	X	7803	-0-	-1094	-0-	459	1	7338	2	N	5					63
							6	9									
09	8490	X	7359	-0-	-1131	-0-	424	1	6901	2	N	31					94
							34	9									
10	8432	X	7471	-0-	-961	-0-	435	1	6971	2	N	59					153
							65	9									
*11	7980	X	6944	-0-	-1036	-0-	414	1	6505	2	N	23					176
							25	9									
12	8029	X	6937	-0-	-1092	-0-	413	1	6504	2	N	18					194
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 96,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	196	-0-	-207	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
03	558	N	197	-0-	-361	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 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 #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	551	-0-	-596	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
02	840	N	447	-0-	-393	-0-	18	1	427	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
04	540	N	251	-0-	-289	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
05	496	N	185	-0-	-311	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	989	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1020	N	850	-0-	-170	-0-	39	1	811	3	N	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	844	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	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 #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6157	-0-	-1655	-0-	1166	1	4853	3	N	125	160	1			217
							138	9									
02	7056	X	5947	-0-	-1109	-0-	1112	1	4694	3	N	128					345
							141	9									
03	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	1243	1	5240	3	N	92	165	1			272
							101	9									
04	7170	X	6677	-0-	-493	-0-	1218	1	5293	3	N	151	188	1			235
							166	9									
05	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	1189	1	5273	3	N	127	170	1			192
							140	9									
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	1201	1	5191	3	N	166					358
							183	9									
07	6913	X	6660	-0-	-253	-0-	1239	1	5266	3	N	141	161	1	2	8	336
							155	9									
08	6913	X	6403	-0-	-510	-0-	1226	1	5019	3	N	144	235	1	2	8	243
							158	9									
09	6690	X	5920	-0-	-770	-0-	1188	1	4642	3	N	82	1	8			324
							90	9									
10	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	1215	1	4441	3	N	94	172	1			246
							103	9									
*11	6570	X	5447	-0-	-1123	-0-	1163	1	4187	3	N	88					334
							97	9									
12	6665	X	5347	-0-	-1318	-0-	1172	1	4088	3	N	79	182	1	2	8	229
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 74,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

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	257522	X	2743	-0-	-254779	-0-	150	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2353	-0-	-811	-0-	129	1	2224	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	155	1	2646	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2557	-0-	-533	-0-	151	1	2406	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	156	1	2385	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2365	-0-	-335	-0-	140	1	2225	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	106	1	2293	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	103	1	2063	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	1904	-0-	-646	-0-	92	1	1812	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	112	1	2032	3	N	-0-					-0-
*11	2370	X	2027	-0-	-343	-0-	92	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	95	1	1949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	X	80	-0-	-540	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	560	X	71	-0-	-489	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	620	X	77	-0-	-543	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	600	X	78	-0-	-522	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	620	X	83	-0-	-537	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
06	600	X	81	-0-	-519	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
07	620	X	83	-0-	-537	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
08	620	X	78	-0-	-542	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
09	600	X	74	-0-	-526	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	610	3	Y	2	2	1			4
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	22	1 2 9	449	3	Y	2	2	1			4
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	22	1 2 9	422	3	Y	2	4	1			2
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	604	3	Y	6	4	1	1	8	3
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	578	3	Y	4	3	1			4
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	476	3	Y	4	5	1			3
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	23	1 4 9	482	3	Y	4	3	1			4
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	628	3	Y	3	4	1			3
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1 10 9	710	3	Y	9	8	1			4
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	736	3	Y	6	6	1			4
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1 6 9	691	3	Y	5	4	1			5
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	34	1 4 9	638	3	Y	4	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

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	403	N	331	-0-	-72	-0-	15	1 1 9	315	3	Y	1	1	1			2
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	308	3	Y	1	1	1			2
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	314	3	Y	3	3	1			2
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1 3 9	292	3	Y	3	3	1			2
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1 2 9	303	3	Y	2	2	1			2
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	326	3	Y	3	3	1			2
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	319	3	Y	3	2	1			3
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	320	3	Y	1	3	1			1
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	10	1 3 9	196	3	Y	3	3	1			1
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	15	1 3 9	286	3	Y	3	2	1			2
*11	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1 2 9	297	3	Y	2	2	1			2
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	291	3	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	47	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	54	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	45	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	947	-0-	-253	-0-	38	1	909	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	52	1	1146	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	34	1	823	3	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	47	1	1041	3	N	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	3	N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	109	1	2815	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	100	1	2371	3	N	-0-					-0-
03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2091	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	1758	-0-	-1062	-0-	82	1	1676	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	73	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	1526	-0-	-1294	-0-	61	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	107	1	2350	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	80	1	1906	3	N	-0-					-0-
09	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	69	1	1620	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	1770	-0-	-679	-0-	76	1	1694	3	N	-0-					-0-
*11	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	107	1	2154	3	N	-0-					-0-
12	2449	X	2119	-0-	-330	-0-	100	1	2019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	879	-0-	-51	-0-	46	1	833	3	N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	46	1	759	3	N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	48	1	772	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	36	1	787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	37	1	764	3	N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	41	1	781	3	N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	38	1	775	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	50	1	1021	3	N	-0-					71
02	1148	N	952	-0-	-196	-0-	44	1	908	3	N	-0-					71
03	0	W	1071	-0-	1071	1071	53	1	1018	3	N	-0-					71
04	0	W	1084	-0-	1084	2155	49	1	991	3	N	40					111
							44	9									
05	0	W	1205	-0-	1205	3360	51	1	1088	3	N	60					171
							66	9									
06	0	W	1098	-0-	1098	4458	48	1	1017	3	N	30	169	1			32
							33	9									
07	1800	N	1040	-0-	-760	3698	47	1	991	3	N	2					34
							2	9									
08	3100	N	1000	-0-	-2100	1598	45	1	945	3	N	9	8	1			35
							10	9									
09	2535	N	937	-0-	-1598	-0-	44	1	884	3	N	8					43
							9	9									
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	48	1	911	3	N	10					53
							11	9									
*11	960	N	932	-0-	-28	-0-	47	1	876	3	N	8					61
							9	9									
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	48	1	899	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	143	1	1296	2	N	29					152
							88	3	32	9							
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	N	-0-					152
							47	3									
03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	157	1	1339	2	N	41					193
							57	3	45	9							
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	150	1	1202	2	N	30					223
							42	3	33	9							
05	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	144	1	1162	2	N	40	179	1			84
							34	3	44	9							
06	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	138	1	1168	2	N	44					128
							14	3	48	9							
07	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	149	1	1231	2	N	5					133
							21	3	6	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	144	1	1221	2	N	41					174
							10	3	45	9							
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	139	1	1153	2	N	-0-					174
							4	3									
10	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	145	1	1161	2	N	71					245
							10	3	78	9							
*11	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	146	1	1090	2	N	21	183	1			83
							39	3	23	9							
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	149	1	1106	2	N	15					98
							36	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 16,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3086	-0-	-14	94	3086	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3010	-0-	10	104	3010	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	2948	-0-	-104	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,402 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	4386	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3719	-0-	3719	8105	3719	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4418	-0-	4418	12523	4418	2			N	-0-					-0-
04	16716	X	4193	-0-	-12523	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4145	-0-	-175	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	651	N	247	-0-	-404	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 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	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	-0-					58
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1	1094	2	N	4	4	8			58
							4	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	N	-0-					58
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	52	1	1352	2	N	-0-					58
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					58
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	N	-0-					58
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					58
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	2	N	-0-					58
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1264	2	N	-0-					58
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					58
11	1200	N	932	-0-	-268	-0-	35	1	897	2	N	-0-					58
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 2001 RRCID -> 192754 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 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	620	N	406	-0-	-214	-0-	15	1	391	2	N	-0-					123
02	476	N	337	-0-	-139	-0-	14	1	323	2	N	-0-					123
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	N	-0-					123
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	2	N	-0-					123
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	-0-					123
06	780	N	361	-0-	-419	-0-	13	1	348	2	N	-0-					123
07	403	N	140	-0-	-263	-0-	5	1	135	2	N	-0-					123
08	713	N	261	-0-	-452	-0-	10	1	251	2	N	-0-					123
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	11	1	277	2	N	-0-					123
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					123
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	N	-0-					123
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	10	1	265	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER - JONES WELL #: 1902 RRCID -> 197870 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 7084

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					7
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					7
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					7
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER - JONES WELL #: 2002 RRCID -> 197873 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 8005

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

01	961	N	435	-0-	-526	-0-	16	1	415	2	N	4	4	8			46
							4	9									
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	15	1	361	2	N	-0-					46
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	12	1	338	2	N	-0-					46
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	15	1	386	2	N	-0-					46
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	14	1	356	2	N	-0-					46
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					46
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	324	2	N	2	2	8			46
							2	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	2	2	8			46
							2	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					46
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	488	2	N	2	2	8			46
							2	9									
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	14	1	359	2	N	-0-					46
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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	310	N	247	-0-	-63	-0-	9	1	238	2	N	-0-					7
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-					7
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	N	-0-					7
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	5	1	138	2	N	-0-					7
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	5	1	125	2	N	-0-					7
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					7
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					7
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					7
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					7
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					7
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					7
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,161 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
03	310	N	111	-0-	-199	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1904 RRCID -> 211736 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
DUNBAR, NED WELL #: 1 RRCID -> 051821 COMPL. DATE 09/01/1971 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 1 RRCID -> 052972 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - PLUGGED 07/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 1 RRCID -> 052977 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 2 RRCID -> 055167 COMPL. DATE 05/03/1973 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 2 RRCID -> 055487 COMPL. DATE 06/14/1973 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 1 RRCID -> 058473 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 8329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - P&A 08/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 2 RRCID -> 058680 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - PLUGGED 06/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 3 RRCID -> 058806 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY, W. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 060261 COMPL. DATE 10/16/1974 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1041S RRCID -> 060347 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - P&A 06/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 3 RRCID -> 061078 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 6451 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 4 RRCID -> 062852 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - PLUGGED 08/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 10 RRCID -> 063857 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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_____ 03/19/2014 - P&A 03/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 13 RRCID -> 064319 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 7 RRCID -> 065744 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 6 RRCID -> 066874 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 2 RRCID -> 072537 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 5816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 2 RRCID -> 073431 COMPL. DATE 08/14/1977 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 1 RRCID -> 073453 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - P&A 04/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 3 RRCID -> 074283 COMPL. DATE 09/10/1977 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 2 RRCID -> 075095 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 4322 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 3 RRCID -> 080317 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5548 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - P&A 08/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT 54 WELL #: 2 RRCID -> 080968 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5348 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 3 RRCID -> 084775 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6460 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - P&A 05/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 3 RRCID -> 085437 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6376 - 7061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - P&A 04/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 50 WELL #: 1 RRCID -> 093049 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4781 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - PLUGGED 06/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 5 RRCID -> 097491 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5576 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 5 RRCID -> 097859 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5222 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 5 RRCID -> 098822 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5286 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 67 WELL #: 5 RRCID -> 102662 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5631 - 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 5 RRCID -> 103454 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5501 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - P&A 03/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 6 RRCID -> 110157 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 5822 - 7069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 7 RRCID -> 110158 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4327 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - PLUGGED 07/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALDWELL RANCH "A" WELL #: 63 RRCID -> 115603 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8551 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - PLUGGED 07/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 5 RRCID -> 125413 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2704 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014 - PLUGGED 07/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1391S RRCID -> 125700 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3368 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1123E RRCID -> 139745 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4524 - 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - P&A 06/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 7 RRCID -> 143203 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4930 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - PLUGGED 07/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 140 WELL #: 6 RRCID -> 161672 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7128 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL-MCPHERSON WELL #: 1 RRCID -> 170573 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8432 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL-MCPHERSON WELL #: 2 RRCID -> 174594 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8436 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 57 WELL #: 4 RRCID -> 179663 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5032 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2014 - P&A 03/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 205088 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6263 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205095 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 219577 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7074 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - P&A 05/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 16 RRCID -> 229237 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5754 - 8530

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 57 2 WELL #: 3 RRCID -> 262673 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7272 - 7454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2014 - PLUGGED 02/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 266674 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - PLUGGED 08/01/14

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. 9275 - 9315

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-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

01	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	1072	1	1226	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2401	-0-	2401	4699	1069	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3154	-0-	3154	7853	1877	1	1277	2	N	-0-					-0-
*04	10501 X	2648	-0-	-7853	-0-	1543	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	1894	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	2570	-0-	-10	-0-	1422	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	1596	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2532	-0-	-630	-0-	996	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	2234	-0-	-406	-0-	1283	1	951	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	1139	1	882	2	N	-0-					-0-
11	2670 X	2175	-0-	-495	-0-	1046	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

01	0	Z	6786	-0-	6786	247480	1358	1	5428	2	N	-0-					-0-
02	253181	X	5701	-0-	-247480	-0-	898	1	4796	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	1509	1	6046	2	N	-0-					-0-
*04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1388	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	68	1	5706	2	N	-0-					-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	183	1	5571	2	N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1093	1	4838	2	N	-0-					-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	822	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	2730	1	4844	2	N	-0-					-0-
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	283	-0-	283	283	98	1	185	2	N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

01	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	N	-0-				1
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	7	1	85	2	N	-0-				1
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	2	N	-0-				1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-				1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-				1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-				1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-				1
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	N	-0-				1
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	N	-0-				1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	N	-0-				1
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-				1
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	11	1	114	2	N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	2	N	-0-				1
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1157	2	N	-0-				1
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	39	1	408	2	N	-0-				1
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	N	-0-				1
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	N	-0-				1
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	37	1	937	2	N	-0-				1
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-				1
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	-0-				1
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	38	1	1572	2	N	-0-				1
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	N	-0-				1
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-				1
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			1
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	5	1	65	2	N	-0-			1
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	4	1	41	2	N	-0-			1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-			1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	N	-0-			1
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	-0-			1
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	649	2	N	-0-			1
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-			1
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,649 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-			-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	2	N	-0-			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1160	2	N	-0-			-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	45	1	1124	2	N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	N	-0-			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	N	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	23	1	245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-			-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	10	1	110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(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	2	N	-0-					1
02	312	N	312	-0-		-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					1
03	45	N	45	-0-		-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					1
04	47	N	47	-0-		-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					1
05	279	N	101	-0-		-178	-0-	4	1	97	2	N	-0-					1
06	98	N	98	-0-		-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					1
07	65	N	65	-0-		-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
08	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	33	1	1097	2	N	-0-					1
09	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	26	1	1065	2	N	-0-					1
10	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	28	1	1009	2	N	-0-					1
11	510	N	510	-0-		-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					1
*12	354	N	354	-0-		-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,831 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. GAS	(I) LIFT(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-	66	1	741	2	N	-0-					18
02	220	N	220	-0-		-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					18
03	803	N	803	-0-		-0-	-0-	69	1	734	2	N	-0-					18
04	843	N	843	-0-		-0-	-0-	67	1	776	2	N	-0-					18
05	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	69	1	1740	2	N	-0-					18
06	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	67	1	1687	2	N	-0-					18
07	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	69	1	1097	2	N	-0-					18
08	1852	N	1852	-0-		-0-	-0-	53	1	1799	2	N	-0-					18
09	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	41	1	1733	2	N	-0-					18
10	2546	N	2546	-0-		-0-	-0-	68	1	2478	2	N	-0-					18
11	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					18
12	682	N	293	-0-		-389	-0-	25	1	268	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,133 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. GAS	(I) LIFT(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	2	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-		-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-		-52	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-		-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-		-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-		-0-	-0-	11	1	281	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-		-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-		-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-		-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					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: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	25	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	25	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,644 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	2	N	-0-					-0-
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 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	496	N	322	-0-	-174	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	2	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	N	-0-					-0-
11	690	N	330	-0-	-360	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
12	713	N	315	-0-	-398	-0-	27	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	806	N	395	-0-	-411	-0-	32	1	363	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
03	620	N	178	-0-	-442	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	15	1	387	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	46	1	1545	2	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	40	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	N	-0-					-0-
12	837	N	617	-0-	-220	-0-	52	1	565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-					19
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	2	N	-0-					19
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-					19
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	N	-0-					19
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1160	2	N	-0-					19
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	44	1	1124	2	N	-0-					19
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	N	-0-					19
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	47	1	1596	2	N	-0-					19
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	50	1	2096	2	N	-0-					19
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	52	1	1898	2	N	-0-					19
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	N	-0-					19
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	39	1	424	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP 503970
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	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP//CONT.// 503970
SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP//CONT.// 503970
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	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 053143 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	12	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	288	N	90	-0-	-198	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

01	DLQ G-10		290	-0-	290	290	17	1	273	2	Y	-0-			-0-
02	519	N	229	-0-	-290	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-			-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	DLQ G-10		524	-0-	524	524	31	1	493	2	Y	-0-			-0-
02	987	N	463	-0-	-524	-0-	30	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	23	1	432	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	23	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	21	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	20	1	364	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-			-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
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	DLQ G-10		440	-0-	440	440	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	340	-0-	-440	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1403 RRCID -> 054722 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1304 RRCID -> 054723 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7190 - 8019

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1303 RRCID -> 054725 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	220	N	99	-0-	-121	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 220 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	DLQ G-10		315	-0-	315	315	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	611	N	296	-0-	-315	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1307 RRCID -> 059281 COMPL. DATE 08/02/1974 TOTAL DEPTH 8884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		459	-0-	459	459	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	210	-0-	-459	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	279	-0-	-201	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1306 RRCID -> 059633 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	190	-0-	-316	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1703 RRCID -> 059696 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 8900 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1405 RRCID -> 059936 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 8870 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		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
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
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	DLQ G-10		362	-0-	362	362	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	342	-0-	-362	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	250	-0-	-246	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1404 RRCID -> 060144 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 8473 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL -9- WELL #: 3 RRCID -> 060263 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8959 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 060570 COMPL. DATE 01/10/1975 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		339	-0-	339	339	20	1	319	2	Y	-0-			-0-
02	614	N	275	-0-	-339	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 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	DLQ G-10		454	-0-	454	454	26	1	428	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		394	-0-	394	848	26	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		317	-0-	317	1165	16	1	301	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		280	-0-	280	1445	14	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	1627	N	182	-0-	-1445	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		831	-0-	831	831	49	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	602	-0-	-831	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	616	-0-	-134	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	35	1	625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 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	DLQ G-10		457	-0-	457	457	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	292	-0-	-457	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 808 RRCID -> 089442 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7408 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALDWELL RANCH WELL #: 1309 RRCID -> 091191 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7156 - 7461

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	351	-0-	351	351	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	194	-0-	-351	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	114	-0-	-156	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 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	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	1025	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	1900	N	904	-0-	-996	29	60	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	814	-0-	-29	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	779	-0-	-211	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	728	-0-	-264	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	688	-0-	-118	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	36	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1303B RRCID -> 137865 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7183 - 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	DLQ G-10		294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	437	N	143	-0-	-294	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	712	N	277	-0-	-435	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	128	-0-	-71	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		84	-0-	84	84	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	8	-0-	-84	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	59	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 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	DLQ G-10		316	-0-	316	316	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	340	-0-	-316	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		17	-0-	17	17	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	20	-0-	-17	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		905	-0-	905	905	905	2			Y	-0-					-0-
02	1506	N	601	-0-	-905	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,809 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	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
02	804	N	367	-0-	-437	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	207	-0-	-200	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 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	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	125	-0-	-134	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	507	-0-	-560	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	346	-0-	-379	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	274	-0-	-177	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 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	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	39	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	1353	N	734	-0-	-619	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	54	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	54	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	720	-0-	-150	-0-	51	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		826	-0-	826	826	53	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	1488	N	662	-0-	-826	-0-	42	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	43	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	42	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	412	-0-	-314	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 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	DLQ G-10		313	-0-	313	313	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	356	-0-	-313	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

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	DLQ G-10		577	-0-		577		577		35	1	531	2	Y	10	9	1			5
										11	9									
02	1224	N	647	-0-		-577		-0-		40	1	595	2	Y	11	9	1			7
										12	9									
03	607	N	607	-0-		-0-		-0-		39	1	554	2	Y	13	13	1			7
										14	9									
04	570	N	526	-0-		-44		-0-		34	1	479	2	Y	12	13	1			6
										13	9									
05	620	N	160	-0-		-460		-0-		9	1	140	2	Y	10	12	1			4
										11	9									
06	600	N	438	-0-		-162		-0-		28	1	404	2	Y	5	5	1			4
										6	9									
07	510	N	510	-0-		-0-		-0-		32	1	472	2	Y	5	5	1			4
										6	9									
08	155	N	21	-0-		-134		-0-		2	1	15	2	Y	4	5	1			3
										4	9									
09	450	N	373	-0-		-77		-0-		25	1	342	2	Y	5	5	1			3
										6	9									
10	496	N	352	-0-		-144		-0-		24	1	321	2	Y	6	3	1			6
										7	9									
11	382	N	382	-0-		-0-		-0-		27	1	353	2	Y	2	6	1			2
										2	9									
12	372	N	NO RPT	-0-		-372		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		204	-0-		204		204		12	1	188	2	Y	4	4	1			2
										4	9									
02	445	N	241	-0-		-204		-0-		15	1	218	2	Y	7	5	1			4
										8	9									
03	230	N	230	-0-		-0-		-0-		14	1	209	2	Y	6	6	1			4
										7	9									
04	221	N	221	-0-		-0-		-0-		14	1	201	2	Y	5	6	1			3
										6	9									
05	124	N	91	-0-		-33		-0-		5	1	75	2	Y	10	9	1			4
										11	9									
06	223	N	223	-0-		-0-		-0-		14	1	203	2	Y	5	5	1			4
										6	9									
07	214	N	214	-0-		-0-		-0-		13	1	195	2	Y	5	5	1			4
										6	9									
08	93	N	15	-0-		-78		-0-		11	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	229	N	229	-0-		-0-		-0-		15	1	208	2	Y	5	5	1			3
										6	9									
10	217	N	207	-0-		-10		-0-		14	1	191	2	Y	2	2	1			3
										2	9									
11	223	N	223	-0-		-0-		-0-		16	1	206	2	Y	1	3	1			1
										1	9									
12	217	N	NO RPT	-0-		-217		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		122	-0-	122	122	7	1	111	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	194	N	72	-0-	-122	-0-	4	1	60	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		499	-0-	499	499	31	1	464	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1267	N	768	-0-	-499	-0-	48	1	712	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	739	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	558	N	232	-0-	-326	-0-	14	1	207	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	92	1	1340	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	217	N	48	-0-	-169	-0-	3	1	41	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	744	N	623	-0-	-121	-0-	42	1	574	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			4
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	3	1			1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	DLQ G-10		200	-0-	200	200	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	190	-0-	-200	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	671	N	299	-0-	-372	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	184	-0-	-157	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	266	-0-	-214	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		603	-0-	603	603	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	755	-0-	-603	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	415	-0-	-215	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		63	-0-	63	63	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	54	-0-	-63	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 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		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
02	413	N	247	-0-	-166	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					-0-
02	1851	N	914	-0-	-937	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	46	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	500	-0-	-631	-0-	37	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	77	-0-	-87	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	274	-0-	-280	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	57	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	58	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	50	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	43	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	49	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	147	-0-	-158	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		76	-0-	76	76	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	92	N	16	-0-	-76	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		628	-0-	628	628	46	1	582	2	Y	-0-			-0-
02	1304	X	676	-0-	-628	-0-	50	1	626	2	Y	-0-			-0-
03	589	X	497	-0-	-92	-0-	37	1	460	2	Y	-0-			-0-
04	600	X	458	-0-	-142	-0-	35	1	423	2	Y	-0-			-0-
05	651	X	489	-0-	-162	-0-	37	1	452	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	33	1	393	2	Y	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	30	1	358	2	Y	-0-			-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	64	1	751	2	Y	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	-0-			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		260	-0-	260	260	31	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	565	N	305	-0-	-260	-0-	31	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	32	1	261	2	Y	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	Y	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	33	1	281	2	Y	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	29	1	214	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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	DLQ G-10		768	-0-	768	768	768	2			Y	-0-					-0-
02	1530	N	762	-0-	-768	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 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	DLQ G-10		129	-0-	129	129	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	109	-0-	-129	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	27	-0-	-15	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		399	-0-	399	399	29	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		343	-0-	343	742	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		414	-0-	414	1156	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		381	-0-	381	1537	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		363	-0-	363	1900	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	2270	X	370	-0-	-1900	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	61	-0-	-115	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		418	-0-	418	418	32	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	408	-0-	-418	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 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	DLQ G-10		96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	74	-0-	-96	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		77	-0-	77	77	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	70	-0-	-77	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72	72	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65	-0-	65	137	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	77	-0-	-137	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	81 11	1 9	1208	2	Y	10	9	1			5
02	2632	N	1332	-0-	-1300	-0-	85 12	1 9	1235	2	Y	11	9	1			7
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	73 14	1 9	1057	2	Y	13	13	1			7
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	102 13	1 9	1418	2	Y	12	13	1			6
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	98 11	1 9	1449	2	Y	10	12	1			4
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	1483	2	Y	5	5	1			4
07	DLQ G-10		1340	-0-	1340	1340	86 6	1 9	1248	2	Y	5	5	1			4
08	DLQ G-10		1645	-0-	1645	2985	108 4	1 9	1533	2	Y	4	5	1			3
09	1900	N	1374	-0-	-526	2459	91 6	1 9	1277	2	Y	5	5	1			3
10	3100	N	1246	-0-	-1854	605	85 7	1 9	1154	2	Y	6	3	1			6
11	1694	N	1089	-0-	-605	-0-	76 2	1 9	1011	2	Y	2	6	1			2
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		326	-0-	326	326	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	297	-0-	-326	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		169	-0-	169	169	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		193	-0-	193	362	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	163	-0-	-362	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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		DLQ G-10	881	-0-		881		881		55	1	815	2	Y	10	9	1			5
										11	9									
02	1768	N	887	-0-		-881		-0-		56	1	819	2	Y	11	9	1			7
										12	9									
03	775	N	770	-0-		-5		-0-		49	1	707	2	Y	13	13	1			7
										14	9									
04	874	N	874	-0-		-0-		-0-		57	1	804	2	Y	12	13	1			6
										13	9									
05	775	N	280	-0-		-495		-0-		17	1	252	2	Y	10	12	1			4
										11	9									
06	750	N	719	-0-		-31		-0-		46	1	669	2	Y	4	5	1			3
										4	9									
07		DLQ G-10	963	-0-		963		963		62	1	894	2	Y	6	5	1			4
										7	9									
08		DLQ G-10	51	-0-		51		1014		3	1	44	2	Y	4	5	1			3
										4	9									
09	1500	N	777	-0-		-723		291		52	1	719	2	Y	5	5	1			3
										6	9									
10	989	N	698	-0-		-291		-0-		47	1	644	2	Y	6	3	1			6
										7	9									
11	653	N	653	-0-		-0-		-0-		45	1	585	2	Y	21	10	1			17
										23	9									
12	806	N	NO RPT	-0-		-806		-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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		DLQ G-10	224	-0-		224		224		14	1	206	2	Y	4	4	1			2
										4	9									
02	674	N	450	-0-		-224		-0-		28	1	414	2	Y	7	5	1			4
										8	9									
03	509	N	509	-0-		-0-		-0-		32	1	470	2	Y	6	6	1			4
										7	9									
04	460	N	460	-0-		-0-		-0-		30	1	424	2	Y	5	6	1			3
										6	9									
05	162	N	162	-0-		-0-		-0-		9	1	147	2	Y	5	6	1			2
										6	9									
06	418	N	418	-0-		-0-		-0-		27	1	388	2	Y	3	3	1			2
										3	9									
07		DLQ G-10	418	-0-		418		418		26	1	389	2	Y	3	3	1			2
										3	9									
08		DLQ G-10	24	-0-		24		442		2	1	20	2	Y	2	2	1			2
										2	9									
09	886	N	444	-0-		-442		-0-		30	1	412	2	Y	2	2	1			2
										2	9									
10	386	N	386	-0-		-0-		-0-		26	1	357	2	Y	3	2	1			3
										3	9									
11	457	N	457	-0-		-0-		-0-		32	1	424	2	Y	1	3	1			1
										1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-		-93		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		117	-0-	117	117	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	115	-0-	-117	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	19	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		89	-0-	89	192	14	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	291	N	99	-0-	-192	-0-	17	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 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	DLQ G-10		99	-0-	99	99	16	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		166	-0-	166	166	30	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		170	-0-	170	336	27	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	205	-0-	-336	-0-	35	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

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	DLQ G-10		287	-0-		287	287	49	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	219	-0-		-287	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-		-29	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-	35	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-		-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-		-0-	-0-	39	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		244	-0-		244	244	44	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		312	-0-		312	556	49	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	307	-0-		-556	-0-	52	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-		-0-	-0-	50	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-		-0-	-0-	50	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

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	DLQ G-10		46	-0-		46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	39	-0-		-46	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-		-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-		-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-		-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-		6	6	6	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		29	-0-		29	35	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	1	-0-		-35	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-		-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-		-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-		-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

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	DLQ G-10		98	-0-		98	98	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	90	-0-		-98	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-		-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-		-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-		-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-		-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		111	-0-		111	111	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		103	-0-		103	214	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	355	N	141	-0-		-214	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-		-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-		-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		171	-0-	171	171	28	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	125	-0-	-171	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		532	-0-	532	532	53	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	532	-0-	-532	-0-	68	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	116	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	123	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	92	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	92	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	93	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	84	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	29	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	328	-0-	-331	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	57	N	48	-0-	-9	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	589	N	581	-0-	-8	-0-	34	1	544	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	27	1	438	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-	1	1			-0-
05	589	N	105	-0-	-484	-0-	7	1	96	2	N	2					2
							2	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	-0-					2
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	1					2
							1	9									
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	31	1	469	2	N	-0-	2	1			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	N	2					2
							2	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	899	N	734	-0-	-165	-0-	43	1	688	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	770	N	707	-0-	-63	-0-	39	1	665	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	775	N	513	-0-	-262	-0-	29	1	483	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	220	-0-	-555	-0-	14	1	204	2	N	2					2
							2	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	1					3
							1	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	N	-0-	2	1			1
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	N	2					3
							2	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	N	2					3
							2	9									
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3301 RRCID -> 104411 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 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	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		321	-0-	321	321	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	241	-0-	-321	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	112	-0-	-167	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 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	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3 4	1 9	48	2	Y	4	4	1			2
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	3 8	1 9	46	2	Y	7	5	1			4
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3 7	1 9	45	2	Y	6	6	1			4
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	50	2	Y	5	6	1			3
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	61	2	Y	5	6	1			2
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3 3	1 9	49	2	Y	3	3	1			2
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	57	2	Y	3	3	1			2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	61	2	Y	2	2	1			2
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3 2	1 9	44	2	Y	2	2	1			2
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3 3	1 9	42	2	Y	3	2	1			3
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4 1	1 9	48	2	Y	1	3	1			1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		222	-0-		222		222		14	1 7 9	201	2	Y	6	7	1			3
02	442	N	220	-0-		-222		-0-		13	1 7 9	200	2	Y	6	5	1			4
03	248	N	248	-0-		-0-		-0-		16	1 7 9	225	2	Y	6	6	1			4
04	222	N	222	-0-		-0-		-0-		14	1 6 9	202	2	Y	5	6	1			3
05	248	N	84	-0-		-164		-0-		5	1 11 9	68	2	Y	10	9	1			4
06	240	N	200	-0-		-40		-0-		12	1 6 9	182	2	Y	5	5	1			4
07	299	N	299	-0-		-0-		-0-		19	1 6 9	274	2	Y	5	5	1			4
08	93	N	19	-0-		-74		-0-		1	1 4 9	14	2	Y	4	5	1			3
09	269	N	269	-0-		-0-		-0-		18	1 6 9	245	2	Y	5	5	1			3
10	310	N	263	-0-		-47		-0-		18	1 7 9	238	2	Y	6	3	1			6
11	200	N	200	-0-		-0-		-0-		14	1 2 9	184	2	Y	2	6	1			2
12	279	N	NO RPT	-0-		-279		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		110	-0-		110		110		7	1 4 9	99	2	Y	4	4	1			2
02	321	N	211	-0-		-110		-0-		13	1 8 9	190	2	Y	7	5	1			4
03	186	N	146	-0-		-40		-0-		9	1 7 9	130	2	Y	6	6	1			4
04	151	N	151	-0-		-0-		-0-		10	1 6 9	135	2	Y	5	6	1			3
05	248	N	57	-0-		-191		-0-		3	1 6 9	48	2	Y	5	6	1			2
06	173	N	173	-0-		-0-		-0-		11	1 3 9	159	2	Y	3	3	1			2
07	152	N	152	-0-		-0-		-0-		9	1 3 9	140	2	Y	3	3	1			2
08	62	N	10	-0-		-52		-0-		8	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	201	N	201	-0-		-0-		-0-		13	1 2 9	186	2	Y	2	2	1			2
10	155	N	144	-0-		-11		-0-		9	1 3 9	132	2	Y	3	2	1			3
11	190	N	190	-0-		-0-		-0-		13	1 1 9	176	2	Y	1	3	1			1
12	217	N	NO RPT	-0-		-217		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		305	-0-	305	305	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	329	-0-	-305	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	20	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		553	-0-	553	553	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	970	N	417	-0-	-553	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	302	-0-	-287	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	329	-0-	-211	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		804	-0-	804	804	51	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	1664	N	860	-0-	-804	-0-	55	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	50	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	810	-0-	-150	-0-	53	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	44	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	584	-0-	-226	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	43	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		78	-0-	78	78	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	114	-0-	-78	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		745	-0-	745	745	55	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1349	N	604	-0-	-745	-0-	44	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	57	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	58	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3 4	1 9	48	2	Y	4	4	1			2
02	114	N	59	-0-	-55	-0-	3 8	1 9	48	2	Y	7	5	1			4
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	50	2	Y	6	6	1			4
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	42	2	Y	5	6	1			3
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 6	1 9	20	2	Y	5	6	1			2
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	72	2	Y	3	3	1			2
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	65	2	Y	3	3	1			2
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	56	2	Y	2	2	1			2
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	59	2	Y	3	2	1			3
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	56	2	Y	1	3	1			1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		246	-0-	246	246	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	194	-0-	-246	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		241	-0-	241	241	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	221	-0-	-241	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 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	DLQ G-10		241	-0-	241	241	14	1	216	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	660	N	419	-0-	-241	-0-	26	1	381	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	22	1	329	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	25	1	350	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	337	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	28	1	384	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	22	1	289	2	Y	22	10	1			18
							24	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	DLQ G-10		309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	674	N	365	-0-	-309	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		214	-0-	214	214	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	463	-0-	-214	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 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	DLQ G-10		288	-0-	288	288	18 4	1 9	266	2	Y	4	4	1			2
02	597	N	309	-0-	-288	-0-	20 8	1 9	281	2	Y	7	5	1			4
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	342	2	Y	6	6	1			4
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	351	2	Y	5	6	1			3
05	341	N	135	-0-	-206	-0-	8 6	1 9	121	2	Y	5	6	1			2
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	345	2	Y	3	3	1			2
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	371	2	Y	3	3	1			2
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	2 2	1 9	15	2	Y	2	2	1			2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	293	2	Y	2	2	1			2
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	308	2	Y	3	2	1			3
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	335	2	Y	1	3	1			1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		361	-0-	361	361	27	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	419	-0-	-361	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		93	-0-	93	93	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	92	-0-	-93	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 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	DLQ G-10		521	-0-	521	521	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	1065	N	544	-0-	-521	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	7	5	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			4
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	5	6	1			3
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	58	2	Y	5	6	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	61	2	Y	3	3	1			2
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	36	2	Y	2	2	1			2
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	45	2	Y	4	3	1			3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	2	1			5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	6	1			2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		611	-0-		611		611		38	1	562	2	Y	10	9	1			5
										11	9									
02	1171	N	560	-0-		-611		-0-		35	1	513	2	Y	11	9	1			7
										12	9									
03	527	N	527	-0-		-0-		-0-		33	1	480	2	Y	13	13	1			7
										14	9									
04	450	N	427	-0-		-23		-0-		28	1	386	2	Y	12	13	1			6
										13	9									
05	465	N	99	-0-		-366		-0-		6	1	82	2	Y	10	12	1			4
										11	9									
06	533	N	533	-0-		-0-		-0-		34	1	493	2	Y	5	5	1			4
										6	9									
07	754	N	754	-0-		-0-		-0-		48	1	700	2	Y	5	5	1			4
										6	9									
08	93	N	45	-0-		-48		-0-		2	1	39	2	Y	4	5	1			3
										4	9									
09	998	N	998	-0-		-0-		-0-		66	1	926	2	Y	5	5	1			3
										6	9									
10	662	N	662	-0-		-0-		-0-		45	1	610	2	Y	6	3	1			6
										7	9									
11	556	N	556	-0-		-0-		-0-		40	1	514	2	Y	2	6	1			2
										2	9									
12	558	N	NO RPT	-0-		-558		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

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	DLQ G-10		546	-0-		546		546		40	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	1123	X	577	-0-		-546		-0-		42	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	593	-0-		-27		-0-		44	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-		-0-		-0-		47	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	498	-0-		-122		-0-		37	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	396	-0-		-174		-0-		30	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-		-0-		-0-		28	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-		-0-		-0-		47	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-		-11		-0-		29	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-		-0-		-0-		40	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-		-7		-0-		37	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-		-403		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		219	-0-		219		219		26	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	260	-0-		-219		-0-		27	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-		-60		-0-		32	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-		-6		-0-		22	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-		-14		-0-		28	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-		-0-		-0-		33	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-		-0-		-0-		29	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-		-0-		-0-		29	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-		-5		-0-		31	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-		-0-		-0-		36	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-		-0-		-0-		36	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-		-310		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26	-0-	26	26	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	157	-0-	-26	-0-	21	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		635	-0-	635	635	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	1304	N	669	-0-	-635	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		580	-0-	580	580	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	994	N	414	-0-	-580	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		391	-0-	391	391	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	969	N	578	-0-	-391	-0-	74	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	129	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	123	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	117	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	118	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	119	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	111	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	61	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 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	DLQ G-10		160	-0-	160	160	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	112	-0-	-160	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 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	DLQ G-10		259	-0-	259	259	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	349	-0-	-259	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		404	-0-	404	404	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	377	-0-	-404	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	152	-0-	-251	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 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	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14 4	1 9	206	2	Y	4	4	1			2
02	468	N	244	-0-	-224	-0-	15 8	1 9	221	2	Y	7	5	1			4
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	267	2	Y	6	6	1			4
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	222	2	Y	5	6	1			3
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	5 11	1 9	79	2	Y	10	9	1			4
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	16 6	1 9	224	2	Y	5	5	1			4
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	270	2	Y	5	5	1			4
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	12	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	12 6	1 9	165	2	Y	5	5	1			3
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	13 7	1 9	176	2	Y	6	3	1			6
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	2	2	9	Y	2	6	1			2
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		272	-0-		272		272		17	1 4 9	251	2	Y	4	4	1			2
02	628	N	356	-0-		-272		-0-		22	1 8 9	326	2	Y	7	5	1			4
03	358	N	358	-0-		-0-		-0-		23	1 7 9	328	2	Y	6	6	1			4
04	364	N	364	-0-		-0-		-0-		24	1 6 9	334	2	Y	5	6	1			3
05	403	N	153	-0-		-250		-0-		9	1 6 9	138	2	Y	5	6	1			2
06	426	N	426	-0-		-0-		-0-		28	1 3 9	395	2	Y	3	3	1			2
07	510	N	510	-0-		-0-		-0-		33	1 3 9	474	2	Y	3	3	1			2
08	155	N	31	-0-		-124		-0-		2	1 2 9	27	2	Y	2	2	1			2
09	390	N	378	-0-		-12		-0-		25	1 2 9	351	2	Y	2	2	1			2
10	403	N	318	-0-		-85		-0-		22	1 3 9	293	2	Y	3	2	1			3
11	318	N	318	-0-		-0-		-0-		22	1 1 9	295	2	Y	1	3	1			1
12	403	N	NO RPT	-0-		-403		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		433	-0-		433		433		24	1 54 9	355	2	Y	49	44	1			24
02	927	N	494	-0-		-433		-0-		27	1 66 9	401	2	Y	60	47	1			37
03	551	N	551	-0-		-0-		-0-		32	1 69 9	450	2	Y	63	63	1			37
04	477	N	477	-0-		-0-		-0-		28	1 59 9	390	2	Y	54	63	1			28
05	222	N	222	-0-		-0-		-0-		11	1 61 9	150	2	Y	55	61	1			22
06	596	N	596	-0-		-0-		-0-		37	1 24 9	535	2	Y	22	26	1			18
07	537	N	537	-0-		-0-		-0-		33	1 29 9	475	2	Y	26	25	1			19
08	217	N	54	-0-		-163		-0-		2	1 24 9	28	2	Y	22	24	1			17
09	390	N	386	-0-		-4		-0-		24	1 25 9	337	2	Y	23	24	1			16
10	434	N	434	-0-		-0-		-0-		27	1 30 9	377	2	Y	27	15	1			28
11	425	N	425	-0-		-0-		-0-		29	1 15 9	381	2	Y	14	31	1			11
12	403	N	NO RPT	-0-		-403		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		461	-0-		461	461		28	1	422	2	Y	10	9	1			5
									11	9									
02	1014	N	553	-0-		-461	-0-		35	1	506	2	Y	11	9	1			7
									12	9									
03	654	N	654	-0-		-0-	-0-		42	1	598	2	Y	13	13	1			7
									14	9									
04	656	N	656	-0-		-0-	-0-		43	1	600	2	Y	12	13	1			6
									13	9									
05	496	N	181	-0-		-315	-0-		11	1	159	2	Y	10	12	1			4
									11	9									
06	600	N	600	-0-		-0-	-0-		39	1	555	2	Y	5	5	1			4
									6	9									
07	614	N	614	-0-		-0-	-0-		39	1	569	2	Y	5	5	1			4
									6	9									
08	186	N	34	-0-		-152	-0-		2	1	28	2	Y	4	5	1			3
									4	9									
09	591	N	591	-0-		-0-	-0-		39	1	546	2	Y	5	5	1			3
									6	9									
10	722	N	722	-0-		-0-	-0-		49	1	666	2	Y	6	3	1			6
									7	9									
11	552	N	552	-0-		-0-	-0-		38	1	512	2	Y	2	6	1			2
									2	9									
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		81	-0-		81	81		10	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	77	-0-		-81	-0-		8	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-		-53	-0-		11	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-		-16	-0-		9	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-		-0-	-0-		14	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-		-0-	-0-		10	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-		-0-	-0-		14	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-		18	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-		-78	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-						Y	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-		-12	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		97	-0-		97	97		11	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	101	-0-		-97	-0-		11	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-		-0-	-0-		15	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-		-26	-0-		7	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-		-8	-0-		12	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-		-0-	-0-		15	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-		-0-	-0-		36	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-		-0-	-0-		10	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-		-0-	-0-		11	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-		-0-	-0-		10	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-		-0-	-0-		11	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		262	-0-	262	262	31	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	230	-0-	-262	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 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	DLQ G-10		773	-0-	773	773	78	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	1558	N	785	-0-	-773	-0-	99	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	186	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	172	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	161	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	152	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	139	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	159	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	144	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	151	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	105	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		293	-0-	293	293	29	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	70	-0-	-293	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	154	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	116	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	97	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	91	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	93	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	66	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	64	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	36	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		306	-0-	306	306		23 1	283	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	302	-0-	-306	-0-		22 1	280	2	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-		29 1	357	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-		33 1	406	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-		26 1	332	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-		25 1	303	2	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-		23 1	274	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-		25 1	301	2	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-		24 1	279	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-		23 1	273	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-		25 1	276	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224		14 1	210	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	134	-0-	-224	-0-		8 1	126	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-		11 1	165	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-		12 1	158	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-		11 1	156	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-		11 1	160	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-		12 1	175	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-		13 1	185	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-		12 1	165	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-		9 1	131	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	33	-0-	-117	-0-		2 1	31	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		714	-0-	714	714		44 1 11 9	659	2	Y	10	9	1			5
02	1561	N	847	-0-	-714	-0-		53 1 12 9	782	2	Y	11	9	1			7
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-		62 1 14 9	898	2	Y	13	13	1			7
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-		57 1 13 9	788	2	Y	12	13	1			6
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-		62 1 11 9	906	2	Y	10	12	1			4
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-		58 1 6 9	847	2	Y	5	5	1			4
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-		54 1 6 9	778	2	Y	5	5	1			4
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-		58 1 4 9	812	2	Y	4	5	1			3
09	780	N	652	-0-	-128	-0-		43 1 6 9	603	2	Y	5	5	1			3
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-		58 1 7 9	786	2	Y	6	3	1			6
11	780	N	778	-0-	-2	-0-		55 1 2 9	721	2	Y	2	6	1			2
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		160	-0-		160	160		10 1 4 9	146	2	Y	4	4	1			2
02	189	N	29	-0-		-160	-0-		2 1 8 9	19	2	Y	7	5	1			4
03	155	N	119	-0-		-36	-0-		7 1 7 9	105	2	Y	6	6	1			4
04	156	N	156	-0-		-0-	-0-		10 1 6 9	140	2	Y	5	6	1			3
05	167	N	167	-0-		-0-	-0-		11 1 6 9	150	2	Y	5	6	1			2
06	137	N	137	-0-		-0-	-0-		9 1 3 9	125	2	Y	3	3	1			2
07	163	N	163	-0-		-0-	-0-		11 1 3 9	149	2	Y	3	3	1			2
08	161	N	161	-0-		-0-	-0-		11 1 2 9	148	2	Y	2	2	1			2
09	149	N	149	-0-		-0-	-0-		10 1 2 9	137	2	Y	2	2	1			2
10	142	N	142	-0-		-0-	-0-		9 1 3 9	130	2	Y	3	2	1			3
11	158	N	158	-0-		-0-	-0-		11 1 1 9	146	2	Y	1	3	1			1
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		445	-0-		445	445		33 1	412	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	462	-0-		-445	-0-		35 1	427	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-		-0-	-0-		43 1	521	2	Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-		-0-	-0-		46 1	553	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-		-0-	-0-		41 1	508	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-		-0-	-0-		41 1	511	2	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-		-0-	-0-		47 1	582	2	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-		-0-	-0-		54 1	652	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-		-0-	-0-		40 1	468	2	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-		-0-	-0-		53 1	608	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-		-0-	-0-		40 1	443	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		281	-0-		281	281		18 1	263	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	268	-0-		-281	-0-		17 1	251	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-		-0-	-0-		23 1	324	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-		-0-	-0-		19 1	257	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-		-0-	-0-		22 1	318	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-		-54	-0-		18 1	258	2	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-		-0-	-0-		15 1	231	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	198	-0-		-112	-0-		13 1	185	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-		-78	-0-		13 1	179	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-		-72	-0-		12 1	164	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-		-0-	-0-		13 1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		336	-0-	336	336	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	194	-0-	-336	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	238	-0-	-224	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		385	-0-	385	385	33	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		279	-0-	279	279	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	205	-0-	-279	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		354	-0-	354	354	21 11	1 9	322	2	Y	10	9	1			5
02	652	N	298	-0-	-354	-0-	18 12	1 9	268	2	Y	11	9	1			7
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19 14	1 9	280	2	Y	13	13	1			7
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	16 13	1 9	229	2	Y	12	13	1			6
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	11 11	1 9	160	2	Y	10	12	1			4
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	477	2	Y	5	5	1			4
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	560	2	Y	5	5	1			4
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	2 4	1 9	29	2	Y	4	5	1			3
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	583	2	Y	5	5	1			3
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	481	2	Y	6	3	1			6
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	520	2	Y	2	6	1			2
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	19	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	371	N	156	-0-	-215	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 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	DLQ G-10		586	-0-	586	586	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	1273	N	687	-0-	-586	-0-	50	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		87	-0-	87	87	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	84	-0-	-87	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 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	DLQ G-10		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	62	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	80	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14	-0-	14	94	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		18	-0-	18	112	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		14	-0-	14	126	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		28	-0-	28	154	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	162	X	8	-0-	-154	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 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	DLQ G-10		411	-0-	411	411	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	347	-0-	-411	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	266	-0-	-124	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		393	-0-	393	393	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	427	-0-	-393	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	25	-0-	-335	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	242	-0-	-224	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	10	X	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		146	-0-	146	146	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	139	-0-	-146	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		348	-0-	348	348	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	354	-0-	-348	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		557	-0-	557	557	35	1	518	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1077	N	520	-0-	-557	-0-	33	1	479	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	37	1	539	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	36	1	510	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	35	1	471	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	39	1	513	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	DLQ G-10		161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	95	-0-	-161	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	239	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1944	N	537	-0-	-1407	-0-	90	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	85	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	78	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	45	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	97	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	113	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	86	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	101	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	111	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		347	-0-	347	347	59	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	369	-0-	-347	-0-	62	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	79	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	80	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	70	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		368	-0-	368	368	63	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	358	-0-	-368	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	58	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	37	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	58	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 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	DLQ G-10		275	-0-	275	275	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	307	-0-	-275	-0-	23	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		617	-0-	617	617	35	1	528	2	Y	49	44	1			24
							54	9									
02	841	N	224	-0-	-617	-0-	10	1	148	2	Y	60	47	1			37
							66	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	63	63	1			37
							69	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	54	63	1			28
							59	9									
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-	28	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	9	Y	23	15	1			17
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	144	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	14	31	1			11
							15	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	DLQ G-10		620	-0-	620	620	39	1	574	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	1236	N	616	-0-	-620	-0-	39	1	570	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	465	N	201	-0-	-264	-0-	13	1	182	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	543	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	546	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	25	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	Y	22	10	1			18
							24	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		346	-0-	346	346		58	1	288	2		Y	-0-					-0-
02	801	N	455	-0-	-346	-0-		76	1	379	2		Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-		72	1	389	2		Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-		61	1	385	2		Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-		44	1	397	2		Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-		74	1	353	2		Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-		96	1	425	2		Y	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-		57	1	306	2		Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-		71	1	336	2		Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-		74	1	349	2		Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-		77	1	342	2		Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		573	-0-	573	573		35	1	532	2		Y	5	5	1			2
								6	9										
02	1240	N	667	-0-	-573	-0-		42	1	617	2		Y	7	5	1			4
								8	9										
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-		44	1	635	2		Y	6	6	1			4
								7	9										
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-		52	1	727	2		Y	5	6	1			3
								6	9										
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-		46	1	682	2		Y	5	6	1			2
								6	9										
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-		43	1	615	2		Y	3	3	1			2
								3	9										
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-		47	1	692	2		Y	3	3	1			2
								3	9										
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-		43	1	617	2		Y	2	2	1			2
								2	9										
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-		47	1	658	2		Y	2	2	1			2
								2	9										
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-		51	1	700	2		Y	3	2	1			3
								3	9										
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-		45	1	595	2		Y	1	3	1			1
								1	9										
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-							Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		382	-0-	382	382		24	1	358	2		Y	-0-					-0-
02	730	N	348	-0-	-382	-0-		22	1	326	2		Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-		26	1	383	2		Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-		24	1	337	2		Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-		22	1	323	2		Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-		20	1	291	2		Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-		20	1	285	2		Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-		22	1	321	2		Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-		25	1	342	2		Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-		28	1	378	2		Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-		34	1	443	2		Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

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		409	-0-	409	409	70	1	339	2	Y	-0-					1
02	830	N	421	-0-	-409	-0-	71	1	350	2	Y	-0-					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	Y	-0-					1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	361	2	Y	-0-					1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	Y	-0-					1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	69	1	322	2	Y	-0-					1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	84	1	377	2	Y	-0-					1
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	69	1	367	2	Y	-0-					1
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	72	1	351	2	Y	-0-					1
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	-0-					1
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	78	1	347	2	Y	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

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		83	-0-	83	83	5 4	1 9	74	2	Y	4	4	1			2
02	167	N	84	-0-	-83	-0-	5 8	1 9	71	2	Y	7	5	1			4
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	85	2	Y	6	6	1			4
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	66	2	Y	5	6	1			3
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2 11	1 9	19	2	Y	10	9	1			4
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3 6	1 9	42	2	Y	5	5	1			4
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	49	2	Y	5	5	1			4
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2 6	1 9	38	2	Y	5	5	1			3
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3 7	1 9	42	2	Y	6	3	1			6
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	72	2	Y	2	6	1			2
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

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		46	-0-	46	46	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		529	-0-	529	529	39	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	964	X	435	-0-	-529	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-					-0-
02	954	N	400	-0-	-554	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	100	-0-	-440	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 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	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
02	1086	N	560	-0-	-526	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		308	-0-	308	308	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	313	-0-	-308	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		354	-0-	354	354	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	315	-0-	-354	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 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	DLQ G-10		964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					-0-
02	1765	N	801	-0-	-964	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	637	-0-	-173	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		560	-0-	560	560	35	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	653	-0-	-560	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	34	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		179	-0-	179	179	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	137	-0-	-179	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	132	-0-	-116	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 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	DLQ G-10		537	-0-	537	537	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	987	N	450	-0-	-537	-0-	35	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	504	-0-	-240	-0-	40	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	355	-0-	-305	-0-	28	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	57	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		486	-0-	486	486	30 4	1 9	452	2	Y	4	4	1			2
02	953	N	467	-0-	-486	-0-	30 8	1 9	429	2	Y	7	5	1			4
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	438	2	Y	6	6	1			4
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	400	2	Y	5	6	1			3
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	391	2	Y	5	6	1			2
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	407	2	Y	3	3	1			2
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	416	2	Y	3	3	1			2
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	385	2	Y	2	2	1			2
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	389	2	Y	4	3	1			3
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	411	2	Y	6	3	1			6
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	369	2	Y	2	6	1			2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		296	-0-	296	296	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	365	-0-	-296	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		575	-0-	575	575	36	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	1209	N	634	-0-	-575	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	43	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	42	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		269	-0-	269	269	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	305	-0-	-269	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	70	-0-	-102	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		549	-0-	549	549	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	553	-0-	-549	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	52	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	43	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	60	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	43	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	99	-0-	-115	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		355	-0-	355	355	28	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	551	-0-	-355	-0-	44	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	37	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1976	N	946	-0-	-1030	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	444	N	241	-0-	-203	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		335	-0-	335	335	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	281	-0-	-335	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		786	-0-	786	786	786	2			Y	-0-					-0-
02	1338	N	552	-0-	-786	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	272	-0-	-478	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		456	-0-	456	456	77	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	491	-0-	-456	-0-	82	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	79	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	45	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	110	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	114	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	87	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	117	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	95	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	96	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

01	DLQ G-10		-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		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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	260	-0-	-133	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		379	-0-	379	379	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	811	N	432	-0-	-379	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	344	-0-	-317	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		398	-0-	398	398	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	794	N	396	-0-	-398	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		222	-0-	222	222	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	283	-0-	-222	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		201	-0-	201	201	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	300	-0-	-201	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	294	1	972	2	Y	-0-					1
02	2074	N	808	-0-	-1266	-0-	177	1	631	2	Y	-0-					1
03	930	N	695	-0-	-235	-0-	158	1	537	2	Y	-0-					1
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	228	1	717	2	Y	2					3
							2	9									
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	179	1	683	2	Y	1					4
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	281	1	991	2	Y	-0-					4
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	300	1	1053	2	Y	-0-					4
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	292	1	1018	2	Y	-0-					4
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	243	1	893	2	Y	1					5
							1	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	303	1	1086	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1140	N	910	-0-	-230	-0-	188	1	720	2	Y	2					2
							2	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		421	-0-	421	421	97	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	447	-0-	-421	-0-	98	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	108	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	124	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	103	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	98	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	115	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	124	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	122	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	126	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	100	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 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	DLQ G-10		354	-0-	354	354	82	1	272	2	Y	-0-					1
02	718	N	364	-0-	-354	-0-	80	1	284	2	Y	-0-					1
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	99	1	341	2	Y	1					2
							1	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	105	1	333	2	Y	1					3
							1	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	94	1	357	2	Y	1					4
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	2	Y	-0-					4
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	291	2	Y	-0-					4
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	306	2	Y	1					5
							1	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	79	1	289	2	Y	-0-					5
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	88	1	317	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	83	1	321	2	Y	2					2
							2	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-					-0-
02	1278	N	599	-0-	-679	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					-0-
02	1604	N	721	-0-	-883	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 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	DLQ G-10		509	-0-	509	509	32	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	640	-0-	-509	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

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	343	-0-	-153	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					-0-
08	682	N	450	-0-	-232	-0-	30	1	420	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-					-0-
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

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		356	-0-	356	356	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	373	-0-	-356	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

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		283	-0-	283	283	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	310	-0-	-283	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	165	N	72	-0-	-93	-0-	10	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	Y	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	10	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		250	-0-	250	250	22	1	228	2	Y	-0-			-0-
02	505	N	255	-0-	-250	-0-	22	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	Y	-0-			-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	Y	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	Y	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	Y	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 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	DLQ G-10		418	-0-	418	418	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	909	N	491	-0-	-418	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	34	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		548	-0-	548	548	34 11	1 9	503	2	Y	10	9	1			5
02	1192	N	644	-0-	-548	-0-	40 12	1 9	592	2	Y	11	9	1			7
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	571	2	Y	13	13	1			7
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45 13	1 9	636	2	Y	12	13	1			6
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35 11	1 9	522	2	Y	10	12	1			4
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	23 6	1 9	338	2	Y	5	5	1			4
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	372	2	Y	5	5	1			4
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	30 4	1 9	413	2	Y	4	5	1			3
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	20 6	1 9	283	2	Y	5	5	1			3
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	27 7	1 9	368	2	Y	6	3	1			6
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	20 33	1 9	250	2	Y	30	12	1			24
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	103	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	1303	N	698	-0-	-605	-0-	118	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	113	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	69	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	48	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	111	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	149	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	102	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	131	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	120	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		479	-0-	479	479	82	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	596	-0-	-479	-0-	101	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	79	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	51	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	112	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	120	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	88	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	127	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	99	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	117	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	37	1	557	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1032	N	427	-0-	-605	-0-	27	1	388	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	465	N	183	-0-	-282	-0-	11	1	161	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	33	1	469	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	13	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	30	1	415	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	24	1	322	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		435	-0-		435	435	27	1	404	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	836	N	401	-0-		-435	-0-	25	1	368	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
03	442	N	442	-0-		-0-	-0-	28	1	407	2	Y	6	6	1			4
								7	9									
04	524	N	524	-0-		-0-	-0-	35	1	483	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
05	434	N	156	-0-		-278	-0-	9	1	136	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
06	425	N	425	-0-		-0-	-0-	27	1	392	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
07	406	N	406	-0-		-0-	-0-	26	1	374	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
08	155	N	28	-0-		-127	-0-	2	1	22	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
09	426	N	426	-0-		-0-	-0-	28	1	392	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
10	474	N	474	-0-		-0-	-0-	32	1	435	2	Y	6	3	1			6
								7	9									
11	389	N	389	-0-		-0-	-0-	27	1	360	2	Y	2	6	1			2
								2	9									
12	434	N	NO RPT	-0-		-434	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		611	-0-		611	611	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	1132	N	521	-0-		-611	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-		-0-	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-		-17	-0-	38	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-		-14	-0-	39	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-		-0-	-0-	39	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-		-0-	-0-	38	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-		-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-		-0-	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	474	-0-		-53	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-		-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		524	-0-		524	524	33	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	1125	N	601	-0-		-524	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	489	-0-		-69	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-		-123	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	520	-0-		-131	-0-	33	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-		-20	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-		-0-	-0-	35	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-		-4	-0-	34	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-		-11	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	479	-0-		-79	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-		-83	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		391	-0-	391	391	41	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	394	-0-	-391	-0-	48	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	72	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	57	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	73	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	57	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	83	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	71	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	74	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	46	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 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	DLQ G-10		294	-0-	294	294	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	306	-0-	-294	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		254	-0-	254	254	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	251	-0-	-254	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		615	-0-	615	615	38	1	566	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1007	N	392	-0-	-615	-0-	25	1	360	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	28	1	419	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	510	N	374	-0-	-136	-0-	24	1	344	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	434	N	206	-0-	-228	-0-	8	1	115	2	Y	75	48	1			30
							83	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	217	71	1			176
							239	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	265	252	1			189
							292	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	226	245	1			170
							249	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	240	243	1			167
							264	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	266	157	1			276
							293	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	142	306	1			112
							156	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

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	DLQ G-10		595	-0-	595	595	37	1	547	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1269	N	674	-0-	-595	-0-	43	1	619	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	465	N	277	-0-	-188	-0-	16	1	250	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	279	N	37	-0-	-242	-0-	2	1	33	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

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	DLQ G-10		313	-0-	313	313	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	346	-0-	-313	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		533	-0-	533	533	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	1263	X	730	-0-	-533	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	72	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	2	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

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	DLQ G-10		88	-0-	88	88	5	1 4 9	79	2	Y	4	4	1			2
02	159	N	71	-0-	-88	-0-	4	1 8 9	59	2	Y	7	5	1			4
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1 7 9	95	2	Y	6	6	1			4
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1 6 9	95	2	Y	5	6	1			3
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1 6 9	39	2	Y	5	6	1			2
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	103	2	Y	3	3	1			2
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	123	2	Y	3	3	1			2
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	103	2	Y	2	2	1			2
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	84	2	Y	3	2	1			3
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	80	2	Y	1	3	1			1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

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	DLQ G-10		551	-0-	551	551	32	1 47 9	472	2	Y	43	41	1			21
02	1074	N	523	-0-	-551	-0-	30	1 56 9	437	2	Y	51	40	1			32
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1 69 9	486	2	Y	63	58	1			37
04	540	N	415	-0-	-125	-0-	24	1 53 9	338	2	Y	48	60	1			25
05	558	N	172	-0-	-386	-0-	8	1 46 9	118	2	Y	42	50	1			17
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	27	1 24 9	391	2	Y	22	21	1			18
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1 29 9	453	2	Y	26	25	1			19
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1 23 9	23	2	Y	21	24	1			16
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	27	1 25 9	369	2	Y	23	23	1			16
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1 29 9	552	2	Y	26	15	1			27
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1 15 9	541	2	Y	14	30	1			11
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		451	-0-	451	451	28	1	419	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	878	N	427	-0-	-451	-0-	27	1	392	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	24	1	337	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	465	N	114	-0-	-351	-0-	7	1	98	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	23	1	340	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	23	1	316	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	22	1	287	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

01	DLQ G-10		275	-0-	275	275	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	271	-0-	-275	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

01	DLQ G-10		591	-0-	591	591	100	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	1126	N	535	-0-	-591	-0-	89	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	88	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	297	-0-	-273	-0-	41	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	102	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	81	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	376	-0-	-284	-0-	64	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	58	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	47	-0-	-463	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		263	-0-	263	263	16	1	243	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	454	N	191	-0-	-263	-0-	12	1	171	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	7	1	108	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	9	1	125	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	186	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

01	DLQ G-10		329	-0-	329	329	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	427	-0-	-329	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
02	1168	N	1157	-0-	-11	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	78	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	917	-0-	-323	-0-	60	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	68	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	69	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		397	-0-	397	397	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	505	-0-	-397	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		465	-0-	465	465	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	915	N	450	-0-	-465	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	50	-0-	-20	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		274	-0-	274	274	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	233	-0-	-274	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		441	-0-	441	441	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	416	-0-	-441	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 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	DLQ G-10		777	-0-	777	777	56	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	492	-0-	-777	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	57	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		428	-0-	428	428	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	890	N	462	-0-	-428	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		268	-0-	268	268	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	235	-0-	-268	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		503	-0-	503	503	38	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	964	X	461	-0-	-503	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	435	-0-	-45	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	443	-0-	-53	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	33	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	85	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1857	X	701	-0-	-1156	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	842	-0-	-88	-0-	63	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	865	-0-	-35	-0-	66	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	740	-0-	-190	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	52	1	639	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	501	-0-	-212	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	54	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		401	-0-	401	401	25	1	372	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	877	N	476	-0-	-401	-0-	30	1	438	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	3100	N	13851	-0-	10751	10751	879	1	12961	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	3000	N	437	-0-	-2563	8188	28	1	403	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	3100	N	529	-0-	-2571	5617	34	1	489	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	26323	X	20706	-0-	-5617	-0-	1364	1	19338	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	510	X	430	-0-	-80	-0-	28	1	396	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	527	X	426	-0-	-101	-0-	29	1	390	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	510	X	451	-0-	-59	-0-	32	1	417	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 38,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		557	-0-	557	557	35	1 6 9	516	2	Y	5	5	1			2
02	1243	N	686	-0-	-557	-0-	43	1 8 9	635	2	Y	7	5	1			4
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	582	2	Y	6	6	1			4
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	525	2	Y	5	6	1			3
05	434	N	159	-0-	-275	-0-	9	1 6 9	144	2	Y	5	6	1			2
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	395	2	Y	3	3	1			2
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	262	2	Y	3	3	1			2
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	7	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	10	1 4 9	141	2	Y	4	3	1			3
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	11	1 4 9	149	2	Y	4	2	1			5
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	220	2	Y	3	6	1			2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 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	DLQ G-10		326	-0-	326	326	21	1 4 9	301	2	Y	4	4	1			2
02	776	N	450	-0-	-326	-0-	28	1 8 9	414	2	Y	7	5	1			4
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1 7 9	354	2	Y	6	6	1			4
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	249	2	Y	5	6	1			3
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	7	1 6 9	98	2	Y	5	6	1			2
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1 3 9	192	2	Y	3	3	1			2
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	157	2	Y	3	3	1			2
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	11	1 2 9	160	2	Y	2	2	1			2
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	171	2	Y	3	2	1			3
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	206	2	Y	1	3	1			1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1043	-0-	1043	1043	65	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	929	-0-	-1043	-0-	60	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	58	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	54	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	49	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		206	-0-	206	206	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	228	-0-	-206	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 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	DLQ G-10		102	-0-	102	102	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	116	-0-	-102	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		231	-0-	231	231	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	211	-0-	-231	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	262	-0-	-82	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 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	DLQ G-10		122	-0-	122	122	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	138	-0-	-122	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		289	-0-	289	289	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	309	-0-	-289	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	18	N	16	-0-	-2	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 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	DLQ G-10		265	-0-	265	265	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	287	-0-	-265	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	27	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		404	-0-	404	404	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	421	-0-	-404	-0-	52	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	87	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	83	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	128	-0-	-110	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		968	-0-		968	968	58	1	856	2	Y	49	44	1			24
								54	9									
02	1996	N	1028	-0-		-968	-0-	61	1	901	2	Y	60	47	1			37
								66	9									
03	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	76	1	1097	2	Y	63	63	1			37
								69	9									
04	874	N	874	-0-		-0-	-0-	54	1	761	2	Y	54	63	1			28
								59	9									
05	558	N	269	-0-		-289	-0-	13	1	195	2	Y	55	61	1			22
								61	9									
06	558	N	558	-0-		-0-	-0-	35	1	499	2	Y	22	26	1			18
								24	9									
07	786	N	786	-0-		-0-	-0-	49	1	708	2	Y	26	25	1			19
								29	9									
08	279	N	58	-0-		-221	-0-	2	1	32	2	Y	22	24	1			17
								24	9									
09	744	N	744	-0-		-0-	-0-	48	1	670	2	Y	24	24	1			17
								26	9									
10	713	N	673	-0-		-40	-0-	44	1	599	2	Y	27	16	1			28
								30	9									
11	893	N	893	-0-		-0-	-0-	62	1	816	2	Y	14	31	1			11
								15	9									
12	713	N	NO RPT	-0-		-713	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		402	-0-		402	402	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	769	N	367	-0-		-402	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-		-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-		-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-		-10	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-		-27	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-		-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-		-3	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-		-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-		-0-	-0-	25	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-		-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		583	-0-		583	583	37	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	1063	N	480	-0-		-583	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-		-243	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	443	-0-		-127	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-		-64	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-		-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-		-0-	-0-	36	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-		-68	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-		-59	-0-	32	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-		-83	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-		-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-		-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		316	-0-	316	316	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	278	-0-	-316	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		154	-0-	154	154	9 4	1 9	141	2	Y	4	4	1			2
02	217	N	63	-0-	-154	-0-	3 8	1 9	52	2	Y	7	5	1			4
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	111	2	Y	6	6	1			4
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	144	2	Y	5	6	1			3
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	160	2	Y	5	6	1			2
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	142	2	Y	3	3	1			2
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	122	2	Y	3	3	1			2
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	124	2	Y	2	2	1			2
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	161	2	Y	4	3	1			3
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	105	2	Y	6	3	1			6
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	157	2	Y	2	6	1			2
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-	1	1			-0-
05	341	N	76	-0-	-265	-0-	5	1	69	2	N	2					2
							2	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					2
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	2					3
							2	9									
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	379	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	310	2	N	2					3
							2	9									
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	18	1	296	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	311	-0-	-288	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		292	-0-	292	292	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	391	-0-	-292	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	301	-0-	-164	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		636	-0-	636	636	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	1230	N	594	-0-	-636	-0-	38	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	36	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	598	-0-	-177	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	40	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	9 4	1 9	142	2	Y	4	4	1			2
02	346	N	191	-0-	-155	-0-	12 8	1 9	171	2	Y	7	5	1			4
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	162	2	Y	6	6	1			4
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	153	2	Y	5	6	1			3
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	190	2	Y	5	6	1			2
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	161	2	Y	3	3	1			2
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	167	2	Y	3	3	1			2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	161	2	Y	2	2	1			2
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	152	2	Y	2	2	1			2
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	157	2	Y	3	2	1			3
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	170	2	Y	1	3	1			1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		774	-0-	774	774	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	1668	N	894	-0-	-774	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	68	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	267	-0-	-725	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	57	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	64	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 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	DLQ G-10		-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-

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	DLQ G-10		74	-0-	74	74	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	118	-0-	-74	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		568	-0-	568	568	35	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	658	-0-	-568	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	36	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		443	-0-	443	443	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	356	-0-	-443	-0-	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		741	-0-	741	741	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	1461	N	720	-0-	-741	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	41	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		722	-0-	722	722	42	1	626	2	Y	49	44	1			24
							54	9									
02	1447	N	725	-0-	-722	-0-	42	1	617	2	Y	60	47	1			37
							66	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	63	63	1			37
							69	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	54	63	1			28
							59	9									
05	806	N	293	-0-	-513	-0-	15	1	217	2	Y	55	61	1			22
							61	9									
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	44	1	632	2	Y	22	26	1			18
							24	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
08	279	N	44	-0-	-235	-0-	2	1	18	2	Y	22	24	1			17
							24	9									
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	39	1	544	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
10	744	N	502	-0-	-242	-0-	33	1	439	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	13	30	1			11
							14	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		497	-0-	497	497	39	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	576	-0-	-497	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	64	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	49	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	43	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	47	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	319	-0-	-221	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	149	-0-	-133	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 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	DLQ G-10		727	-0-	727	727	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	1302	N	575	-0-	-727	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	573	-0-	-140	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

01	341	N	274	-0-	-67	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-
05	310	N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	194	1	645	2	N	1					1
							1	9										
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	188	1	672	2	N	-0-					1
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	172	1	588	2	N	-0-					1
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	222	1	701	2	N	2					3
							2	9										
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	206	1	792	2	N	1					4
							1	9										
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	221	1	780	2	N	-0-					4
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	226	1	791	2	N	-0-					4
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	230	1	802	2	N	-0-					4
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	188	1	688	2	N	1					5
							1	9										
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	219	1	782	2	N	-0-	5	1			-0-
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	192	1	740	2	N	2					2
							2	9										
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 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	589	N	460	-0-	-129	-0-	27	1	425	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	25	1	424	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	31	1	511	2	N	2	7	1			2
							2	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-	2	1			-0-
05	496	N	138	-0-	-358	-0-	8	1	126	2	N	4					4
							4	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	2					6
							2	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	3	6	1			3
							3	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	N	4					7
							4	9									
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	42	1	643	2	N	2	7	1			2
							2	9									
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	40	1	648	2	N	5					7
							6	9									
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	2	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	N	-0-					-0-
05	899	N	173	-0-	-726	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	42	1	636	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	38	1	590	2	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	690	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	460	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	29	1	476	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	123	-0-	-435	-0-	8	1	113	2	N	2					2
							2	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	N	-0-					2
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	2					3
							2	9									
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	35	1	546	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	29	1	481	2	N	2					3
							2	9									
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	27	1	436	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	28	1	450	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	28	1	480	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	103	-0-	-455	-0-	6	1	95	2	N	2					2
							2	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	N	1					3
							1	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	-0-	2	1			1
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	N	2					3
							2	9									
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	34	1	516	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	519	2	N	2					3
							2	9									
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	27	1	429	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
03	682	N	395	-0-	-287	-0-	18	1	286	2	N	83					83
							91	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1080	2	N	71	128	1			26
							78	9									
05	775	N	192	-0-	-583	-0-	12	1	180	2	N	-0-					26
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	N	-0-					26
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	N	-0-	25	1			1
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-					1
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	47	1	728	2	N	-0-	1	1			-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-					-0-
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	37	1	597	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	320	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	20	1	323	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	4	1	62	2	N	1					1
							1	9									
06	330	N	169	-0-	-161	-0-	10	1	158	2	N	1					2
							1	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	2					3
							2	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	496	N	351	-0-	-145	-0-	20	1	329	2	N	2					3
							2	9									
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	15	1	247	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	937	-0-	-379	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		587	-0-	587	587	37	1	539	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1073	N	486	-0-	-587	-0-	30	1	444	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	23	1	330	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	26	1	375	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	26	1	376	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
02	532	N	254	-0-	-278	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
03	620	N	187	-0-	-433	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	776	2	N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	35	1	561	2	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	40	1	670	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	899	N	652	-0-	-247	-0-	37	1	614	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	41	1	607	2	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	138	-0-	-637	-0-	9	1	127	2	N	2					2
							2	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	N	-0-					2
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	N	2					3
							2	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	N	2					3
							2	9									
11	810	N	539	-0-	-271	-0-	31	1	506	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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		1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

01	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1552	-0-	-44	-0-	208	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	248	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	240	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	248	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	248	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	248	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	184	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	240	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	248	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	732	-0-	-348	-0-	125	1	607	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 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	2542	X	600	-0-	-1942	-0-	44	1	556	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	584	-0-	-1712	-0-	42	1	542	2	N	-0-					-0-
03	744	X	610	-0-	-134	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	-0-					-0-
05	651	X	638	-0-	-13	-0-	48	1	590	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	2	N	-0-					-0-
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	40	1	469	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	-0-					-0-
11	720	N	511	-0-	-209	-0-	41	1	470	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	37	-0-	-51	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		339	-0-	339	339	21 4	1 9	314	2	Y	4	4	1			2
02	727	N	388	-0-	-339	-0-	25 8	1 9	355	2	Y	7	5	1			4
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	708	2	Y	6	6	1			4
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	312	2	Y	5	6	1			3
05	434	N	116	-0-	-318	-0-	7 6	1 9	103	2	Y	5	6	1			2
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	21 3	1 9	291	2	Y	3	3	1			2
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	331	2	Y	3	3	1			2
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1 2	1 9	15	2	Y	2	2	1			2
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	20 2	1 9	284	2	Y	2	2	1			2
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	18 3	1 9	256	2	Y	3	2	1			3
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	335	2	Y	1	3	1			1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		480	-0-	480	480	30	1	450	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	925	N	445	-0-	-480	-0-	28	1	411	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	26	1	368	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	496	N	203	-0-	-293	-0-	12	1	185	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

01	775	N	736	-0-	-39	-0-	54	1	682	2	N	-0-					-0-
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	59	1	726	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	2	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	2	N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	60	1	725	2	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	70	1	857	2	N	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	62	1	707	2	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		492	-0-		492	492		31	1 4 9	457	2	Y	4	4	1			2
02	1045	N	553	-0-		-492	-0-		35	1 8 9	510	2	Y	7	5	1			4
03	620	N	476	-0-		-144	-0-		30	1 7 9	439	2	Y	6	6	1			4
04	480	N	468	-0-		-12	-0-		31	1 6 9	431	2	Y	5	6	1			3
05	620	N	465	-0-		-155	-0-		29	1 6 9	430	2	Y	5	6	1			2
06	450	N	444	-0-		-6	-0-		28	1 3 9	413	2	Y	3	3	1			2
07	468	N	468	-0-		-0-	-0-		30	1 3 9	435	2	Y	3	3	1			2
08	465	N	438	-0-		-27	-0-		28	1 2 9	408	2	Y	2	2	1			2
09	450	N	344	-0-		-106	-0-		23	1 2 9	319	2	Y	2	2	1			2
10	465	N	422	-0-		-43	-0-		29	1 3 9	390	2	Y	3	2	1			3
11	455	N	455	-0-		-0-	-0-		32	1 2 9	421	2	Y	2	3	1			2
12	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-		75	1 17 9	1182	2	N	15	15	1			14
02	1260	N	1125	-0-		-135	-0-		62	1 15 9	1048	2	N	14	14	1			14
03	984	N	984	-0-		-0-	-0-		56	1 3 9	925	2	N	3	14	1			3
04	1230	N	1226	-0-		-4	-0-		78	1 2 9	1146	2	N	2	4	1			1
05	1240	N	241	-0-		-999	-0-		15	1 8 9	218	2	N	7					8
06	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-		75	1 4 9	1154	2	N	4					12
07	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-		75	1 7 9	1182	2	N	6	12	1			6
08	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-		78	1 6 9	1208	2	N	5					11
09	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-		75	1 3 9	1159	2	N	3	11	1			3
10	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-		73	1 6 9	1205	2	N	5					8
11	1260	N	1216	-0-		-44	-0-		71	1	1145	2	N	-0-	8	1			-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-		-1271	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
05	496	N	105	-0-	-391	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

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	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	67 17	1 9	1070	2	N	15	15	1			14
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	50 15	1 9	839	2	N	14	14	1			14
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	42 3	1 9	694	2	N	3	14	1			3
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	1114	2	N	2	4	1			1
05	992	N	217	-0-	-775	-0-	13 8	1 9	196	2	N	7					8
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1019	2	N	4					12
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	1021	2	N	7	12	1			7
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	1007	2	N	6					13
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	64 6	1 9	986	2	N	5	14	1			4
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	59 11	1 9	969	2	N	10					14
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	57 14	1 9	911	2	N	13	15	1			12
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

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	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	86	1	1368	2	N	14	14	1			14
							15	9									
02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	70	1	1186	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	1395	N	953	-0-	-442	-0-	55	1	895	2	N	3	14	1			3
							3	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	95	1	1393	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1395	N	301	-0-	-1094	-0-	19	1	274	2	N	7					8
							8	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1325	2	N	4					12
							4	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	87	1	1370	2	N	7	12	1			7
							8	9									
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	87	1	1342	2	N	6					13
							7	9									
09	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	80	1	1226	2	N	5	14	1			4
							6	9									
10	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	72	1	1182	2	N	10					14
							11	9									
11	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	76	1	1217	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	40	1	673	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	N	2	7	1			2
							2	9									
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	47	1	685	2	N	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	6526	-0-	3426	3426	413	1	6109	2	N	4					4
							4	9									
06	3000	N	728	-0-	-2272	1154	45	1	681	2	N	2					6
							2	9									
07	1688	N	534	-0-	-1154	-0-	32	1	499	2	N	3	6	1			3
							3	9									
08	2821	X	573	-0-	-2248	-0-	34	1	535	2	N	4					7
							4	9									
09	2730	X	678	-0-	-2052	-0-	41	1	635	2	N	2	7	1			2
							2	9									
10	2821	X	603	-0-	-2218	-0-	34	1	563	2	N	5					7
							6	9									
11	720	X	599	-0-	-121	-0-	35	1	557	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	25	1	258	2	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	29	1	302	2	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	2	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	73	1	867	2	N	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	72	1	824	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	604	-0-	-450	-0-	44	1	560	2	N	-0-					-0-
04	900	N	480	-0-	-420	-0-	39	1	441	2	N	-0-					-0-
05	992	N	380	-0-	-612	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
06	570	N	303	-0-	-267	-0-	25	1	278	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	21	1	245	2	N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	19	1	229	2	N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	98 8	1 9	1549	2	N	7	7	1			7
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	35 8	1 9	593	2	N	7	7	1			7
03	930	N	426	-0-	-504	-0-	24 2	1 9	400	2	N	2	7	1			2
04	1590	N	921	-0-	-669	-0-	58	1	863	2	N	-0-	2	1			-0-
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	9 4	1 9	137	2	N	4					4
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	594	2	N	2					6
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	613	2	N	3	6	1			3
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	870	2	N	4					7
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	964	2	N	2	7	1			2
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	964	2	N	5					7
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	867	2	N	6	7	1			6
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	103	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	862	-0-	-998	-0-	50	1	812	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	779	-0-	-901	-0-	50	1	729	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	163	-0-	-1759	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	2	N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	134	1	2073	2	N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	108	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1664	-0-	-466	-0-	97	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	321	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	301	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	336	1	739	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	920	-0-	-280	-0-	245	1	675	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	895	-0-	-283	-0-	254	1	641	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	272	1	639	2	N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	352	1	552	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	215	1	715	2	N	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	327	1	547	2	N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	458	1	707	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	448	1	652	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 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	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	78	1	1222	2	N	-0-					8
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	N	-0-					8
03	1302	N	773	-0-	-529	-0-	45	1	728	2	N	-0-					8
04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	73	1	1056	2	N	-0-					8
05	1333	N	121	-0-	-1212	-0-	8	1	113	2	N	-0-					8
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	2	N	-0-					8
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1188	2	N	-0-					8
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	2	N	-0-					8
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	71	1	1081	2	N	-0-					8
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					8
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	62	1	1008	2	N	-0-					8
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	119	1	297	2	N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	129	1	282	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	205	1	562	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	211	1	533	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	178	1	420	2	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	113	1	177	2	N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	250	1	833	2	N	-0-					-0-
09	600	N	329	-0-	-271	-0-	123	1	206	2	N	-0-					-0-
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	5	-0-	-1045	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 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	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	65	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	52	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	872	-0-	-213	-0-	53	1	819	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	71	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	822	2	N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	59	1	877	2	N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	55	1	811	2	N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	84	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	82	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	107	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	106	1	1560	2	N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	101	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	92	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	80	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	81	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	677	-0-	-129	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	2	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	38	1	556	2	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 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	713	N	574	-0-	-139	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	28	1	463	2	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					-0-
05	651	N	60	-0-	-591	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	33	1	462	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	185	-0-	-1458	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	19	-0-	-1091	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	994	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	87	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6188	-0-	3088	3088	397	1	5791	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	578	-0-	-2422	666	35	1	543	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	614	-0-	-666	-0-	37	1	577	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	605	-0-	-1100	-0-	37	1	568	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	595	-0-	-1055	-0-	36	1	559	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	563	-0-	-1142	-0-	32	1	531	2	N	-0-					-0-
11	600	X	549	-0-	-51	-0-	32	1	517	2	N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
05	403	N	29	-0-	-374	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	N	-0-			-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	-0-			-0-
03	961	N	724	-0-	-237	-0-	42	1	682	2	N	-0-			-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	59	1	861	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	83	-0-	-1002	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	58	1	890	2	N	-0-			-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	N	-0-			-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	980	2	N	-0-			-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	55	1	879	2	N	-0-			-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	83	1	1258	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	67	1	1090	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	71	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	84	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	1118	2	N	-0-			-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	77	1	1149	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	74	1	1101	2	N	-0-			-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	63	1	957	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-			-0-
05	620	N	389	-0-	-231	-0-	24	1	365	2	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	N	-0-			-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	N	-0-			-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	N	-0-			-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	90	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	112	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	95	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	105	1	1563	2	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	115	1	1701	2	N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	100	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 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	403	N	325	-0-	-78	-0-	19 3	1 9	303	2	N	3	3	1			3
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	13 3	1 9	218	2	N	3	3	1			3
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	12 1	1 9	204	2	N	1	3	1			1
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	45	-0-	-203	-0-	3 2	1 9	40	2	N	2					2
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	207	2	N	1					3
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-	2	1			1
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	218	2	N	2					3
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	12 1	1 9	185	2	N	1	3	1			1
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	13 2	1 9	222	2	N	2					3
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	10 2	1 9	160	2	N	2	3	1			2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	46	1	758	2	N	2	7	1			2
							2	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	67	1	991	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1054	N	199	-0-	-855	-0-	12	1	183	2	N	4					4
							4	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	N	2					6
							2	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	977	2	N	3	6	1			3
							3	9									
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	4					7
							4	9									
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	58	1	898	2	N	2	7	1			2
							2	9									
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	55	1	902	2	N	5					7
							6	9									
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	52	1	837	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 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	1178	N	985	-0-	-193	-0-	59	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	807	-0-	-257	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	782	-0-	-334	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	56	1	817	2	N	-0-					-0-
05	899	N	90	-0-	-809	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-					-0-
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	51	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	2	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,811 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. (I) GAS LIFT(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-	44	1	702	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	38	1	567	2	N	-0-					-0-
05	806	N	66	-0-	-740	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	838	2	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1271	N	924	-0-	-347	-0-	56	1	868	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	57	1	948	2	N	-0-			-0-
03	992	N	725	-0-	-267	-0-	42	1	683	2	N	-0-			-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	73	1	1063	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	122	-0-	-994	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	72	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	68	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	71	1	1147	2	N	-0-			-0-
11	930	N	701	-0-	-229	-0-	41	1	660	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,295 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	27	1	431	2	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-			-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-			-0-
05	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-			-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	N	-0-			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	N	-0-			-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	29	1	478	2	N	-0-			-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	32	1	520	2	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071 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	899	N	723	-0-	-176	-0-	46	1	677	2	N	-0-			-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	2	N	-0-			-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	N	-0-			-0-
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	53	1	781	2	N	-0-			-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	43	1	618	2	N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	N	-0-			-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	51	1	722	2	N	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	2	N	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	N	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					1
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					1
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					1
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					1
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	70	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	56	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	61	1	989	2	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	73	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	204	-0-	-912	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	61	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	59	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	899	N	898	-0-	-1	-0-	52	1	829	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	41	1	674	2	N	3	14	1			3
							3	9									
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	53	1	774	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	899	N	172	-0-	-727	-0-	10	1	154	2	N	7					8
							8	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	N	4					12
							4	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	N	7	12	1			7
							8	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	726	2	N	6					13
							7	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	N	5	14	1			4
							6	9									
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	42	1	685	2	N	10					14
							11	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

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	620	N	591	-0-	-29	-0-		34	1	547	2	N	9	9	1			9
								10	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-		27	1	461	2	N	8	8	1			9
								9	9									
03	558	N	537	-0-	-21	-0-		31	1	504	2	N	2	9	1			2
								2	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-		39	1	574	2	N	1	3	1			-0-
								1	9									
05	558	N	125	-0-	-433	-0-		8	1	111	2	N	5					5
								6	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-		40	1	606	2	N	2					7
								2	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-		37	1	573	2	N	4	7	1			4
								4	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-		35	1	535	2	N	4					8
								4	9									
09	660	N	624	-0-	-36	-0-		38	1	583	2	N	3	8	1			3
								3	9									
10	620	N	527	-0-	-93	-0-		30	1	490	2	N	6					9
								7	9									
11	570	N	565	-0-	-5	-0-		33	1	524	2	N	7	9	1			7
								8	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-		48	1	753	2	N	12	12	1			12
								13	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-		42	1	709	2	N	10	11	1			11
								11	9									
03	713	N	636	-0-	-77	-0-		37	1	597	2	N	2	11	1			2
								2	9									
04	780	N	750	-0-	-30	-0-		48	1	700	2	N	2	3	1			1
								2	9									
05	837	N	143	-0-	-694	-0-		9	1	127	2	N	6					7
								7	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-		42	1	646	2	N	3					10
								3	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-		40	1	621	2	N	5	10	1			5
								6	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-		41	1	636	2	N	5					10
								6	9									
09	690	N	683	-0-	-7	-0-		41	1	638	2	N	4	11	1			3
								4	9									
10	682	N	654	-0-	-28	-0-		37	1	608	2	N	8					11
								9	9									
11	660	N	652	-0-	-8	-0-		37	1	603	2	N	11	12	1			10
								12	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	28	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	N	-0-					-0-
05	558	N	112	-0-	-446	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	64 8	1 9	1014	2	N	7	7	1			7
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	872	2	N	7	7	1			7
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	52 2	1 9	855	2	N	2	7	1			2
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	72	1	1056	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1023	N	195	-0-	-828	-0-	12 4	1 9	179	2	N	4					4
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	941	2	N	2					6
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	989	2	N	2	5	1			3
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	1015	2	N	4					7
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	53 2	1 9	823	2	N	2	7	1			2
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	57 6	1 9	941	2	N	5					7
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	54 7	1 9	867	2	N	6	7	1			6
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	557	2	N	-0-					-0-
02	812	N	569	-0-	-243	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	N	-0-					-0-
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	N	-0-					-0-
08	868	N	576	-0-	-292	-0-	38	1	538	2	N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-
02	364	N	257	-0-	-107	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
03	961	N	729	-0-	-232	-0-	42	1	687	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	N	-0-					-0-
05	837	N	73	-0-	-764	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	2	N	-0-					-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	527	N	308	-0-	-219	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	984	-0-	-132	-0-	59	1	925	2	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	960	2	N	-0-					-0-
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	50	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	N	-0-					-0-
09	930	N	749	-0-	-181	-0-	46	1	703	2	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	927	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	650	-0-	-404	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
05	775	N	48	-0-	-727	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	32	1	488	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	87	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1289	-0-	-55	-0-	73	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	67	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	87	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	128	-0-	-1298	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	85	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	86	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	62	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	977	-0-	-373	-0-	58	1	919	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,667 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	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	61	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	60	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	68	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	996	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	63	1	951	2	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	N	-0-					-0-
05	682	N	73	-0-	-609	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	N	-0-					-0-
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	43	1	655	2	N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	40	1	637	2	N	-0-			-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	-0-			-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	N	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	2	N	-0-			-0-
05	744	N	69	-0-	-675	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	-0-			-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	2	N	-0-			-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	39	1	594	2	N	-0-			-0-
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	39	1	638	2	N	-0-			-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	37	1	592	2	N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	51	1	801	2	N	-0-			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	N	-0-			-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	38	1	625	2	N	-0-			-0-
04	810	N	713	-0-	-97	-0-	46	1	667	2	N	-0-			-0-
05	899	N	71	-0-	-828	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	N	-0-			-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-			-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	44	1	671	2	N	-0-			-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1317	-0-	-977	-0-	79	1	1238	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1200	-0-	-452	-0-	68	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	84	1	1354	2	N	-0-			-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	104	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	141	-0-	-1192	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	94	1	1426	2	N	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	77	1	1186	2	N	-0-			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	69	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	81	1	1239	2	N	-0-			-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	78	1	1260	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	61	1	960	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-247	-0-	41	1	642	2	N	-0-			-0-
02	672	N	376	-0-	-296	-0-	21	1	355	2	N	-0-			-0-
03	434	N	327	-0-	-107	-0-	19	1	308	2	N	-0-			-0-
04	660	N	368	-0-	-292	-0-	23	1	345	2	N	-0-			-0-
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-			-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	-0-			-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	N	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-265	-0-	141	1	679	2	N	-0-			-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	166	1	817	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	971	-0-	-176	-0-	151	1	820	2	N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	123	1	785	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	813	-0-	-272	-0-	81	1	732	2	N	-0-			-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	213	1	1010	2	N	-0-			-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	195	1	869	2	N	-0-			-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	149	1	805	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	178	1	862	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	958	-0-	-96	-0-	166	1	792	2	N	-0-			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	177	1	807	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1100	-0-	-202	-0-	66	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	78	1	1292	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	850	-0-	-390	-0-	49	1	801	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	66	1	952	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	84	-0-	-1435	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	N	-0-			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	64	1	983	2	N	-0-			-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	66	1	1017	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	63	1	953	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	60	1	970	2	N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	279	N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	N	-0-					7
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	2	N	-0-					7
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					7
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	N	-0-					7
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-					7
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					7
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					7
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					7
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	146	2	N	-0-					7
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	N	-0-					7
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,775 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	-0-					7
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	56	1	934	2	N	-0-					7
03	1085	N	888	-0-	-197	-0-	52	1	836	2	N	-0-					7
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	59	1	847	2	N	-0-					7
05	1085	N	84	-0-	-1001	-0-	5	1	79	2	N	-0-					7
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	47	1	710	2	N	-0-					7
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	N	-0-					7
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	N	-0-					7
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	N	-0-					7
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	-0-					7
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	58	1	917	2	N	-0-					7
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	160	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	130	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1855	-0-	-873	-0-	108	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1938	-0-	-672	-0-	124	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	206	-0-	-2336	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	121	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	131	1	2034	2	N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	129	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	125	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	130	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	127	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	62	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	88	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	127	-0-	-1485	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	82	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	2	N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	80	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,151 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	713	N	439	-0-	-274	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
02	476	N	326	-0-	-150	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	14	1	223	2	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	612	-0-	-39	-0-	36 7	1 9	569	2	N	6	6	1			6
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	26 7	1 9	440	2	N	6	6	1			6
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	530	2	N	1	6	1			1
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	33 1	1 9	481	2	N	1	2	1			-0-
05	527	N	116	-0-	-411	-0-	7 3	1 9	106	2	N	3					3
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	571	2	N	2					5
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	519	2	N	3	5	1			3
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	531	2	N	2					5
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	31 3	1 9	482	2	N	3	6	1			2
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	31 4	1 9	504	2	N	4					6
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	29 6	1 9	460	2	N	5	6	1			5
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	52	1	837	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	990	-0-	-120	-0-	63	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	181	-0-	-904	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	53	1	812	2	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	2	N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	55	1	905	2	N	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	50	1	818	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	772	2	N	15	15	1			14
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38 15	1 9	637	2	N	14	14	1			14
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	574	2	N	3	14	1			3
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	922	2	N	2	4	1			1
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	15 8	1 9	211	2	N	7					8
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	778	2	N	4					12
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38 8	1 9	599	2	N	7	12	1			7
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	688	2	N	6					13
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	669	2	N	5	14	1			4
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	600	2	N	10					14
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35 14	1 9	561	2	N	13	15	1			12
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	19	1 3 9	293	2	N	3	3	1			3
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	22	1 3 9	379	2	N	3	3	1			3
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	325	2	N	1	3	1			1
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	66	-0-	-368	-0-	4	1 2 9	60	2	N	2					2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	339	2	N	1					3
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	2	N	-0-	2	1			1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	420	2	N	2					3
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	14	1 1 9	216	2	N	1	3	1			1
10	558	N	270	-0-	-288	-0-	15	1 2 9	253	2	N	2					3
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	17	1 2 9	280	2	N	2	3	1			2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	N	-0-					-0-
05	682	N	58	-0-	-624	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	N	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	50	1	809	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	63	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	87	-0-	-1091	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	48	1	719	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	848	2	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	2	N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	45	1	714	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	769	-0-	-130	-0-		45	1	707	2	N	15	15	1			14
								17	9									
02	784	N	741	-0-	-43	-0-		41	1	685	2	N	14	14	1			14
								15	9									
03	806	N	625	-0-	-181	-0-		36	1	586	2	N	3	14	1			3
								3	9									
04	750	N	680	-0-	-70	-0-		43	1	635	2	N	2	4	1			1
								2	9									
05	806	N	138	-0-	-668	-0-		8	1	122	2	N	7					8
								8	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-		39	1	602	2	N	4					12
								4	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-		43	1	672	2	N	7	12	1			7
								8	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-		45	1	704	2	N	6					13
								7	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-		42	1	646	2	N	5	14	1			4
								6	9									
10	713	N	697	-0-	-16	-0-		39	1	647	2	N	10					14
								11	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-		42	1	674	2	N	13	15	1			12
								14	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59	-0-		54	1	862	2	N	15	15	1			14
								17	9									
02	868	N	854	-0-	-14	-0-		47	1	792	2	N	14	14	1			14
								15	9									
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-		46	1	750	2	N	3	14	1			3
								3	9									
04	900	N	875	-0-	-25	-0-		56	1	817	2	N	2	4	1			1
								2	9									
05	961	N	202	-0-	-759	-0-		12	1	182	2	N	7					8
								8	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-		56	1	849	2	N	4					12
								4	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-		53	1	825	2	N	7	12	1			7
								8	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-		47	1	727	2	N	6					13
								7	9									
09	900	N	845	-0-	-55	-0-		51	1	788	2	N	5	14	1			4
								6	9									
10	899	N	798	-0-	-101	-0-		45	1	742	2	N	10					14
								11	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-		46	1	748	2	N	13	15	1			12
								14	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	-0-	1	1			-0-
05	682	N	153	-0-	-529	-0-	10	1	141	2	N	2					2
							2	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	58	1	889	2	N	1					3
							1	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	N	-0-	2	1			1
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	N	2					3
							2	9									
09	960	N	747	-0-	-213	-0-	45	1	701	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	899	N	677	-0-	-222	-0-	39	1	636	2	N	2					3
							2	9									
11	780	N	555	-0-	-225	-0-	32	1	521	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	63	1	904	2	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	56	1	828	2	N	-0-					-0-
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	-0-					-0-
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	54	1	767	2	N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	N	-0-					-0-
10	930	N	759	-0-	-171	-0-	52	1	707	2	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54	1	746	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	819	2	N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	920	2	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	755	2	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	69	1	947	2	N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	906	-0-	-55	-0-	58	1	848	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	59	1	862	2	N	-0-					-0-
04	870	N	709	-0-	-161	-0-	47	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	850	-0-	-235	-0-	54	1	796	2	N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	68	1	985	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	828	2	N	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	54	1	748	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	616	-0-	-434	-0-	41	1	575	2	N	-0-					-0-
10	899	N	684	-0-	-215	-0-	47	1	637	2	N	-0-					-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	50	1	659	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	819	-0-	-545	-0-	51	1	768	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	807	-0-	-369	-0-	51	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	69	1	971	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	55	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	64	1	911	2	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	66	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	73	1	1025	2	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	67	1	902	2	N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	29	1	397	2	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	N	-0-					-0-
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58	1	862	2	N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	56	1	819	2	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	56	1	828	2	N	-0-					-0-
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	51	1	727	2	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-					-0-
08	899	N	772	-0-	-127	-0-	51	1	721	2	N	-0-					-0-
09	780	N	476	-0-	-304	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
10	899	N	685	-0-	-214	-0-	47	1	638	2	N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	52	1	683	2	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	55	1	689	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	753	-0-	-1627	-0-	56	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	53	1	665	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	736	-0-	-404	-0-	57	1	679	2	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	891	2	N	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	58	1	689	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	N	-0-					-0-
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	56	1	617	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,078 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	744	N	599	-0-	-145	-0-	37	1	562	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	55	1	823	2	N	-0-					-0-
06	900	N	802	-0-	-98	-0-	53	1	749	2	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	N	-0-					-0-
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	45	1	631	2	N	-0-					-0-
09	810	N	489	-0-	-321	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
10	806	N	471	-0-	-335	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
11	660	N	496	-0-	-164	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	691	2	N	10	9	1			5
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48 12	1 9	699	2	N	11	9	1			7
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	836	2	N	13	13	1			7
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	61 13	1 9	858	2	N	12	13	1			6
05	837	N	288	-0-	-549	-0-	18 11	1 9	259	2	N	10	12	1			4
06	870	N	636	-0-	-234	-0-	41 6	1 9	589	2	N	5	5	1			4
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	791	2	N	5	5	1			4
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	3 4	1 9	38	2	N	4	5	1			3
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	798	2	N	5	5	1			3
10	837	N	672	-0-	-165	-0-	46 7	1 9	619	2	N	6	3	1			6
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	504	2	N	2	6	1			2
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	40	1	500	2	N	-0-					-0-
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	40	1	494	2	N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	40	1	497	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	593	2	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-					-0-
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	44	1	510	2	N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	44	1	492	2	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	35	1	421	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	524	2	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	40	1	453	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	N	-0-					-0-
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	37	1	420	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	41	1	456	2	N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 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	527	N	508	-0-	-19	-0-	32 11	1 9	465	2	N	10	9	1			5
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	534	2	N	11	9	1			7
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46 14	1 9	672	2	N	13	13	1			7
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	615	2	N	12	13	1			6
05	651	N	171	-0-	-480	-0-	11 11	1 9	149	2	N	10	12	1			4
06	720	N	534	-0-	-186	-0-	34 6	1 9	494	2	N	5	5	1			4
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	622	2	N	5	5	1			4
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	2 4	1 9	30	2	N	4	5	1			3
09	540	N	351	-0-	-189	-0-	23 6	1 9	322	2	N	5	5	1			3
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	40 7	1 9	539	2	N	6	3	1			6
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	483	2	N	22	10	1			18
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	992	N	692	-0-	-300	-0-	44	1	648	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	40	1	567	2	N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	746	-0-	-339	-0-	50	1	696	2	N	-0-					-0-
09	990	N	870	-0-	-120	-0-	58	1	812	2	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	837	2	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	50	1	658	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	-0-					-0-
05	713	N	66	-0-	-647	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-					-0-
09	660	N	438	-0-	-222	-0-	27	1	411	2	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 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	620	N	465	-0-	-155	-0-	30	1	435	2	N	-0-					-0-
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	28	1	383	2	N	-0-					-0-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	24	1	343	2	N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
10	341	N	190	-0-	-151	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	504	2	N	1					1
							1	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	80	1	506	2	N	-0-					1
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	1					2
							1	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	101	1	587	2	N	1					3
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	82	1	511	2	N	1					4
							1	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	110	1	669	2	N	-0-					4
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	258	2	N	1					5
							1	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	226	2	N	-0-	5	1			-0-
11	750	N	55	-0-	-695	-0-	9	1	45	2	N	1					1
							1	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 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	1147	N	947	-0-	-200	-0-	60	1	887	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	65	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	60	1	859	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	64	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	67	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	65	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	699	-0-	-501	-0-	46	1	653	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	68	1	919	2	N	-0-					-0-
11	960	N	728	-0-	-232	-0-	51	1	677	2	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
05	961	N	654	-0-	-307	-0-	42	1	612	2	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	659	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
09	810	N	663	-0-	-147	-0-	44	1	619	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	N	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	45	1	593	2	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,361 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	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-		-7		-0-		26	1	390	2	N	10	9	1			5
										11	9									
02	452	N	452	-0-		-0-		-0-		28	1	412	2	N	11	9	1			7
										12	9									
03	403	N	359	-0-		-44		-0-		23	1	322	2	N	13	13	1			7
										14	9									
04	420	N	377	-0-		-43		-0-		24	1	340	2	N	12	13	1			6
										13	9									
05	496	N	444	-0-		-52		-0-		27	1	406	2	N	10	12	1			4
										11	9									
06	474	N	474	-0-		-0-		-0-		30	1	438	2	N	5	5	1			4
										6	9									
07	444	N	444	-0-		-0-		-0-		28	1	410	2	N	5	5	1			4
										6	9									
08	434	N	401	-0-		-33		-0-		26	1	371	2	N	4	5	1			3
										4	9									
09	480	N	414	-0-		-66		-0-		27	1	381	2	N	5	5	1			3
										6	9									
10	504	N	504	-0-		-0-		-0-		34	1	463	2	N	6	3	1			6
										7	9									
11	481	N	481	-0-		-0-		-0-		31	1	417	2	N	30	12	1			24
										33	9									
12	434	N	NO RPT	-0-		-434		-0-						N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-		-77		-0-		14	1	215	2	N	4	4	1			2
										4	9									
02	332	N	332	-0-		-0-		-0-		20	1	304	2	N	7	5	1			4
										8	9									
03	328	N	328	-0-		-0-		-0-		21	1	300	2	N	6	6	1			4
										7	9									
04	311	N	311	-0-		-0-		-0-		21	1	284	2	N	5	6	1			3
										6	9									
05	372	N	329	-0-		-43		-0-		20	1	303	2	N	5	6	1			2
										6	9									
06	334	N	334	-0-		-0-		-0-		21	1	310	2	N	3	3	1			2
										3	9									
07	323	N	323	-0-		-0-		-0-		21	1	299	2	N	3	3	1			2
										3	9									
08	341	N	341	-0-		-0-		-0-		22	1	317	2	N	2	2	1			2
										2	9									
09	330	N	283	-0-		-47		-0-		19	1	262	2	N	2	2	1			2
										2	9									
10	466	N	466	-0-		-0-		-0-		31	1	432	2	N	3	2	1			3
										3	9									
11	384	N	384	-0-		-0-		-0-		27	1	356	2	N	1	3	1			1
										1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-		-279		-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	133	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	N	-0-			-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	98	1	1591	2	N	-0-			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	123	1	1802	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	17689	-0-	14589	14589	1131	1	16558	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1966	-0-	-1034	13555	121	1	1845	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1786	-0-	-1314	12241	108	1	1678	2	N	-0-			-0-
08	14118	X	1877	-0-	-12241	-0-	114	1	1763	2	N	-0-			-0-
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	N	-0-			-0-
10	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	N	-0-			-0-
11	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	93	1	1480	2	N	-0-			-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,879 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-			-0-
02	644	N	246	-0-	-398	-0-	14	1	232	2	N	-0-			-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	19	1	313	2	N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	14325	-0-	11225	11225	908	1	13417	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	657	-0-	-2343	8882	40	1	617	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	833	-0-	-2267	6615	50	1	783	2	N	-0-			-0-
08	7312	X	697	-0-	-6615	-0-	42	1	655	2	N	-0-			-0-
09	1650	X	528	-0-	-1122	-0-	32	1	496	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	618	-0-	-1087	-0-	36	1	582	2	N	-0-			-0-
11	810	X	636	-0-	-174	-0-	37	1	599	2	N	-0-			-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	502	-0-	-118	-0-	32	1	470	2	N	-0-			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	-0-			-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-			-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	29	1	410	2	N	-0-			-0-
05	589	N	107	-0-	-482	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	-0-			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616	2	N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	N	-0-			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	N	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	N	-0-					-0-
05	496	N	163	-0-	-333	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	N	-0-					-0-
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	-0-					-0-
10	651	N	471	-0-	-180	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 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	651	N	255	-0-	-396	-0-	20	1	235	2	N	-0-					-0-
02	504	N	276	-0-	-228	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	N	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
10	527	N	329	-0-	-198	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 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	372	N	77	-0-	-295	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	224	2	N	4	4	1			2
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1 8 9	212	2	N	7	5	1			4
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	235	2	N	6	6	1			4
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1 6 9	193	2	N	5	6	1			3
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	11	1 6 9	148	2	N	5	6	1			2
06	240	N	17	-0-	-223	-0-	1	1 3 9	13	2	N	3	3	1			2
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	26	2	N	3	3	1			2
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1 2 9	109	2	N	2	2	1			2
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	86	2	N	2	2	1			2
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	110	2	N	3	2	1			3
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	145	2	N	1	3	1			1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1 11 9	561	2	N	10	9	1			5
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1 12 9	608	2	N	11	9	1			7
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1 14 9	477	2	N	13	13	1			7
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	28	1 13 9	391	2	N	12	13	1			6
05	744	N	501	-0-	-243	-0-	31	1 11 9	459	2	N	10	12	1			4
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	27	1 6 9	388	2	N	5	5	1			4
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	501	2	N	5	5	1			4
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	30	1 4 9	436	2	N	4	5	1			3
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	495	2	N	5	5	1			3
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	491	2	N	6	3	1			6
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	31	1 2 9	408	2	N	2	6	1			2
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	960	N	648	-0-	-312	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 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	682	N	564	-0-	-118	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-					-0-
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	38	1	557	2	N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	30	1	418	2	N	-0-					-0-
05	713	N	560	-0-	-153	-0-	35	1	525	2	N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	35	1	490	2	N	-0-					-0-
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	28	1	395	2	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	766	-0-	-438	-0-	49	1	717	2	N	-0-					-0-
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	45	1	654	2	N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	46	1	647	2	N	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	35	1	515	2	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	34	1	488	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	N	-0-					-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	N	-0-					-0-
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	50	1	698	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	40	1	553	2	N	-0-					-0-
09	750	N	540	-0-	-210	-0-	36	1	504	2	N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5172 - 6277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	59	1	742	2	N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	67	1	823	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	-0-					-0-
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	60	1	751	2	N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	64	1	791	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	N	-0-					-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	66	1	792	2	N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	N	-0-					-0-
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	61	1	699	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	37 11	1 9	539	2	N	10	9	1			5
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	508	2	N	11	9	1			7
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	634	2	N	12	12	1			7
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49 13	1 9	683	2	N	12	13	1			6
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	13 11	1 9	200	2	N	10	12	1			4
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	635	2	N	5	5	1			4
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	642	2	N	5	5	1			4
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	2 4	1 9	29	2	N	4	5	1			3
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	39 6	1 9	541	2	N	5	5	1			3
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	667	2	N	6	3	1			6
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	642	2	N	2	6	1			2
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-		-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-		-0-	-0-	27	1	27	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-		-5	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-		-33	-0-	14	1	13	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-		-1	-0-	16	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-		-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 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	155	N	44	-0-		-111	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-		-45	-0-	42	1	81	2	N	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-		-113	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-		-88	-0-	18	1	18	2	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	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-		-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 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	217	N	172	-0-		-45	-0-	49	1	123	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-		-0-	-0-	86	1	163	2	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-		-0-	-0-	117	1	135	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-		-0-	-0-	124	1	151	2	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-		-11	-0-	130	1	138	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	-0-	162	1	157	2	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-		-9	-0-	136	1	134	2	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-		-32	-0-	117	1	130	2	N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-		-71	-0-	118	1	111	2	N	-0-					-0-
10	279	N	177	-0-		-102	-0-	89	1	88	2	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-		-50	-0-	103	1	87	2	N	-0-					-0-
12	248	N	54	-0-		-194	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	120	1	48	2	N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	69	1	133	2	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	103	1	119	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	115	1	121	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	139	1	135	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	138	1	135	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	121	1	134	2	N	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	105	1	98	2	N	-0-					-0-
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	74	1	75	2	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	113	1	95	2	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	75	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	320	1	389	2	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	240	1	254	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	224	1	217	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	219	1	215	2	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	171	1	190	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	166	1	156	2	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	155	1	153	2	N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	143	1	120	2	N	-0-					-0-
12	310	N	140	-0-	-170	-0-	51	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	27	1	67	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	31	1	36	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	49	1	59	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	55	1	54	2	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	58	1	58	2	N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	35	1	39	2	N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	32	1	30	2	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	38	1	38	2	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	42	1	36	2	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	310	N	23	-0-	-287	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	88	1	168	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	153	1	177	2	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	174	1	213	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	157	1	166	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	173	1	169	2	N	-0-					-0-
07	403	N	218	-0-	-185	-0-	110	1	108	2	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	169	1	187	2	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	146	1	156	2	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	121	1	123	2	N	-0-					-0-
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	122	1	103	2	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	124	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 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	109	-0-	-77	-0-	31	1	78	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	69	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	55	1	63	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	69	1	84	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	106	1	111	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	111	1	108	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	98	1	96	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	93	1	103	2	N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	76	1	71	2	N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	71	1	71	2	N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	79	1	67	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	828	-0-	-133	-0-	236	1	592	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	285	1	544	2	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	377	1	433	2	N	-0-					-0-
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	277	1	337	2	N	-0-					-0-
05	930	N	614	-0-	-316	-0-	277	1	337	2	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	483	1	470	2	N	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	262	1	258	2	N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	460	1	509	2	N	-0-					-0-
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	468	1	439	2	N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	473	1	476	2	N	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	488	1	412	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	91	1	89	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	85	1	95	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	91	1	91	2	N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	46	1	39	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	71	1	69	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	87	1	85	2	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	62	1	69	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	95	1	89	2	N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	65	1	66	2	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	60	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	247	-0-	-249	-0-	70	1	177	2	N	-0-					-0-
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	100	1	191	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	271	1	313	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	228	1	279	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	194	1	204	2	N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	196	1	191	2	N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	207	1	203	2	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	191	1	211	2	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	186	1	174	2	N	-0-					-0-
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	111	1	111	2	N	-0-					-0-
11	390	N	196	-0-	-194	-0-	106	1	90	2	N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	190	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	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: 1 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	28	1	53	2	N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	61	1	65	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	53	1	51	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	53	1	53	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	54	1	60	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	48	1	45	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	45	1	46	2	N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	40	1	33	2	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 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	0	X	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	279	N	240	-0-	-39	-0-	68	1	172	2	N	-0-			-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	103	1	197	2	N	-0-			-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	89	1	103	2	N	-0-			-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	22	1	27	2	N	-0-			-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	57	1	61	2	N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	122	1	119	2	N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	99	1	98	2	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	102	1	114	2	N	-0-			-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	119	1	112	2	N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	121	1	123	2	N	-0-			-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	80	1	67	2	N	-0-			-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	42	1	73	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 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	372	N	311	-0-	-61	-0-	88	1	223	2	N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	136	1	259	2	N	-0-			-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	146	1	167	2	N	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	204	1	249	2	N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	215	1	226	2	N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	220	1	214	2	N	-0-			-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	219	1	216	2	N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	223	1	247	2	N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	232	1	218	2	N	-0-			-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	213	1	215	2	N	-0-			-0-
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	188	1	158	2	N	-0-			-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	161	1	279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 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	3100	N	611	-0-	-2489	18168	174	1	437	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	539	-0-	-2261	15907	185	1	354	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	462	-0-	-2638	13269	215	1	247	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	610	-0-	-2390	10879	275	1	335	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	512	-0-	-2588	8291	249	1	263	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	561	-0-	-2439	5852	285	1	276	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	552	-0-	-2548	3304	278	1	274	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	473	-0-	-2627	677	224	1	249	2	N	-0-			-0-
09	1198	N	521	-0-	-677	-0-	269	1	252	2	N	-0-			-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	249	1	251	2	N	-0-			-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	292	1	247	2	N	-0-			-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	191	1	332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	170	1	429	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	212	1	405	2	N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	272	1	313	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	286	1	349	2	N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	308	1	324	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	314	1	305	2	N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	313	1	309	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	300	1	333	2	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	311	1	292	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	309	1	312	2	N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	292	1	245	2	N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	215	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	28	1	28	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	28	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	24	1	24	2	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	35	1	30	2	N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 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-	-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
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	18	1	47	2	N	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	40	1	75	2	N	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	87	1	107	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	138	1	134	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	130	1	127	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	103	1	114	2	N	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	82	1	77	2	N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	107	1	108	2	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	94	1	80	2	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	53	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	2	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	70	1	134	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	124	1	143	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	104	1	126	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	105	1	111	2	N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	106	1	102	2	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	110	1	108	2	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	102	1	114	2	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	108	1	101	2	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	2	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	110	1	92	2	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	72	1	125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	26	1	31	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	23	1	27	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	1	36	2	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	38	1	37	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	26	1	25	2	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	2	N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
FIELDS "51" WELL #: 2 RRCID -> 080621 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 6371

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	244	-0-	244	517	244	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	262	-0-	262	779	262	3			Y	-0-					2
04	1025	N	246	-0-	-779	-0-	246	3			Y	-0-					2
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					2
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					2
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					2
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					2
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					2
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					2
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		263	-0-	263	577	263	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		309	-0-	309	886	309	3			Y	-0-					5
04	1177	N	291	-0-	-886	-0-	291	3			Y	-0-					5
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					5
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					5
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					5
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					5
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					5
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					5
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					5
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,503 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	DLQ G-10		573	-0-	573	573	573	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		499	-0-	499	1072	499	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		479	-0-	479	1551	479	3			Y	-0-					2
04	2094	N	543	-0-	-1551	-0-	543	3			Y	-0-					2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					2
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					2
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					2
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					2
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			Y	-0-					2
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					2
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					2
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		244	-0-	244	517	244	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		268	-0-	268	785	268	3			Y	-0-					5
04	1061	N	276	-0-	-785	-0-	276	3			Y	-0-					5
05	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			Y	-0-					5
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					5
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					5
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					5
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					5
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					5
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					5
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		32	-0-	32	143	32	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		23	-0-	23	166	23	3			Y	-0-					1
04	187	N	21	-0-	-166	-0-	21	3			Y	-0-					1
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					1
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 811 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	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		117	-0-	117	253	117	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		127	-0-	127	380	127	3			Y	-0-					8
04	510	N	130	-0-	-380	-0-	130	3			Y	-0-					8
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					8
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					8
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					8
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					8
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					8
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					8
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					8
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		829	-0-	829	829	829	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		728	-0-	728	1557	728	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		768	-0-	768	2325	768	3			Y	-0-					17
04	2900	N	729	-0-	-2171	154	729	3			Y	-0-					17
05	988	N	834	-0-	-154	-0-	834	3			Y	-0-					17
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					17
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					17
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					17
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					17
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					17
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					17
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		593	-0-	593	1315	593	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		603	-0-	603	1918	603	3			Y	-0-					14
04	2571	N	653	-0-	-1918	-0-	653	3			Y	-0-					14
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					14
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					14
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					14
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					14
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					14
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					14
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					14
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,257 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	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		421	-0-	421	916	421	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		428	-0-	428	1344	428	3			Y	-0-					12
04	1814	N	470	-0-	-1344	-0-	470	3			Y	-0-					12
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					12
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					12
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					12
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					12
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					12
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					12
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					12
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-1	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		70	-0-	70	213	70	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		102	-0-	102	315	102	3			Y	-0-					1
04	395	N	80	-0-	-315	-0-	80	3			Y	-0-					1
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					1
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		207	-0-	207	484	207	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		199	-0-	199	683	199	3			Y	-0-					3
04	725	N	42	-0-	-683	-0-	42	3			Y	-0-					3
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-					3
06	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					3
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					3
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					3
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					3
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					3
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					3
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	425	201	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	632	207	3			Y	-0-					-0-
04	853	N	221	-0-	-632	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		357	-0-	357	782	357	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		372	-0-	372	1154	372	3			Y	-0-					5
04	1587	N	433	-0-	-1154	-0-	433	3			Y	-0-					5
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					5
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					5
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					5
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					5
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					5
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					5
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,217 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	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		228	-0-	228	502	228	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		213	-0-	213	715	213	3			Y	-0-					3
04	940	N	225	-0-	-715	-0-	225	3			Y	-0-					3
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					3
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					3
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					3
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					3
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					3
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					3
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					3
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBE OIL COMPANY 679300
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	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROBE OIL COMPANY //CONT.// 679300
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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2185	-0-	-215	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1858	-0-	-542	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1277	-0-	-673	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,575 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROBE OIL COMPANY //CONT.// 679300
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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3207	-0-	407	407	3207	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2118	-0-	-407	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1967	-0-	-193	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1811	-0-	-421	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1669	-0-	-439	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1322	-0-	-724	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1036	-0-	-584	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

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	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-		-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-		-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-		-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-		-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-		-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-		-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	630	N	535	-0-		-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-		-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 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	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	744	N	325	-0-	-419	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6801 RRCID -> 062787 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 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-					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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	812	N	701	-0-	-111	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,006 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 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	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -B- WELL #: 26 RRCID -> 064577 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 9 RRCID -> 064804 COMPL. DATE 12/23/1975 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 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-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	690	N	397	-0-	-293	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE 24 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 087050 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4575 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2		N	-0-			-0-
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	2		N	-0-			-0-
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2		N	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2		N	-0-			-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2		N	-0-			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	364	N	158	-0-	-206	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

01	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

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	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-		-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-		-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-		-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-		-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-		-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	166	2			N	-0-					-0-
02	224	N	73	-0-	-151	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	273	-0-	-936	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,734 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	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,389 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,699 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1244	-0-	-430	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	480	N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	558	N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	779	-0-	-244	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

	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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	806	N	345	-0-	-461	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 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	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	616	N	476	-0-	-140	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	780	N	388	-0-	-392	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	899	N	611	-0-	-288	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	952	N	773	-0-	-179	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

01	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	773	-0-	-263	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	930	N	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	504	-0-	-240	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	644	N	436	-0-	-208	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	660	N	359	-0-	-301	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 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	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	744	N	477	-0-	-267	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	832	-0-	-439	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	899	-0-	-331	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	831	-0-	-249	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,949 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	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-		-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-		-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-		-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-		-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-		-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-		-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-		-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-		-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	775	N	133	-0-		-642	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	356	-0-		-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-		-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-		-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-		-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-		-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-		-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-		-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-		-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-		-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	460	-0-		-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-		-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-		-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-		-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	384	-0-		-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-		-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-		-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-		-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-		-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 778 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

01	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	594	-0-	-778	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	961	N	413	-0-	-548	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	453	-0-	-601	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 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	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	756	N	507	-0-	-249	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	837	N	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	720	N	195	-0-	-525	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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	3100	N	7103	-0-	4003	4003	7103	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	719	-0-	-2081	1922	719	2			N	-0-					-0-
03	2535	N	613	-0-	-1922	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	565	-0-	-2315	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	530	-0-	-2446	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	564	-0-	-2316	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	806	X	543	-0-	-263	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	620	X	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	570	X	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,211 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					15
02	476	N	274	-0-	-202	-0-	274	2			Y	-0-					15
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					15
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					15
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					15
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					15
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					15
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					15
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					15
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					15
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			Y	-0-					15
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,350 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					13
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	2			Y	-0-					13
03	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			Y	-0-					13
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					13
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					13
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					13
07	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					13
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			Y	-0-					13
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			Y	-0-					13
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					13
11	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	2			Y	-0-					13
12	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1078 RRCID -> 126256 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 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	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	88	-0-	88	138	88	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	83	-0-	83	221	83	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	68	-0-	68	289	68	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	114	-0-	114	403	114	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	59	-0-	59	462	59	2			Y	-0-					-0-
07	518	N	56	-0-	-462	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 2078 RRCID -> 127522 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	24	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	65	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	57	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	51	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	31	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	12	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	2	1	1098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	22	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	11	1	2637	2	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	45	1	2139	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3019	-0-	19	19	29	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3053	N	3034	-0-	-19	-0-	133	1	2901	2	N	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	98	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	156	1	2855	2	N	-0-					-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	137	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	129	1	2799	2	N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	79	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	26	1	2488	2	N	-0-					-0-
*12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	4	1	2524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,338 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	6	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	113	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	13	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	9	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	8	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	13	1	1217	2	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	10	1	1189	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	15	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	12	1	1187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,799 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	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	54	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1073	-0-	-159	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	984	-0-	-287	-0-	43	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	52	1	1154	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	54	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	51	1	1109	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	53	1	1138	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	52	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	51	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 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	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	620	N	251	-0-	-369	-0-	250	3	1	9	Y	1					1
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	3			Y	-0-					1
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	Y	1					2
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					3
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	3	7	9	Y	6	5	8			4
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	261	3	1	9	Y	1					5
07	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	3			Y	-0-					5
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					5
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					5
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					5
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	3	6	9	Y	5	5	8			5
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1					1
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	72	3	1	9	Y	1					2
03	341	N	110	-0-	-231	-0-	109	3	1	9	Y	1					3
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	Y	1					4
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	Y	1					5
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1					6
07	899	N	451	-0-	-448	-0-	451	3			Y	-0-					6
08	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	3			Y	-0-					6
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					6
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					6
*11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-					6
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	Y	1					9
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1					10
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					10
04	750	N	483	-0-	-267	-0-	483	3			Y	-0-					10
05	651	N	390	-0-	-261	-0-	389	3	1	9	Y	1					11
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	463	3	1	9	Y	1					12
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1					13
08	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	3			Y	-0-					13
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					13
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					14
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					14
12	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-	228	3	2	9	Y	2	1	8			125
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	151	3	1	9	Y	1					126
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					127
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	124	3	1	9	Y	1					128
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1					129
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	130	3	1	9	Y	1					130
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					130
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					130
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					130
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					130
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					130
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	219	3	1	9	Y	1					1
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	275	3	1	9	Y	1					2
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	3			Y	-0-					2
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	3	1	9	Y	1					3
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					3
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					3
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	423	3	1	9	Y	1					4
*11	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	3			Y	-0-					4
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	125	3	1	9	Y	1					2
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	21	3	1	9	Y	1					3
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	16	3	1	9	Y	1					4
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	55	3	1	9	Y	1					5
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1					6
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					6
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					6
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					6
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					6
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

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	397	-0-		-37	-0-	396	3	1	9	Y	1					1
02	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
03	481	N	481	-0-		-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					2
04	520	N	520	-0-		-0-	-0-	519	3	1	9	Y	1					3
05	431	N	431	-0-		-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					4
06	564	N	564	-0-		-0-	-0-	563	3	1	9	Y	1					5
07	527	N	434	-0-		-93	-0-	434	3			Y	-0-					5
08	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	3			Y	-0-					5
09	570	N	423	-0-		-147	-0-	423	3			Y	-0-					5
10	434	N	381	-0-		-53	-0-	381	3			Y	-0-					5
*11	510	N	414	-0-		-96	-0-	414	3			Y	-0-					5
12	434	N	355	-0-		-79	-0-	355	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

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	942	N	942	-0-		-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-		-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-		-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	893	-0-		-161	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	900	N	855	-0-		-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	930	N	265	-0-		-665	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	3016	N	3016	-0-		-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-		-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 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	186	N	157	-0-		-29	-0-	157	2			N	-0-					3
02	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	2			N	-0-					3
03	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			N	-0-					3
04	150	N	119	-0-		-31	-0-	119	2			N	-0-					3
05	155	N	108	-0-		-47	-0-	108	2			N	-0-					3
06	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
07	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			N	-0-					3
08	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			N	-0-					3
09	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	2			N	-0-					3
10	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					3
11	120	N	109	-0-		-11	-0-	109	2			N	-0-					3
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					51
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					51
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					51
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					51
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					51
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					51
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					51
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					51
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					51
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					51
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,292 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					36
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					36
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					36
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					36
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					36
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					36
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					36
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					36
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					36
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					36
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 582 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					132
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					132
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					132
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					132
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					132
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					132
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					132
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					132
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					132
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					132
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					132
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					7
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					7
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					7
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					7
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					7
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					7
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					7
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					7
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					7
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					7
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					126
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					126
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					126
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					126
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					126
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					126
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					126
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					126
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					126
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					126
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					126
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					43
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					43
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					43
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					43
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					43
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					43
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					43
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					43
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					43
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					43
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					43
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	992	N	530	-0-	-462	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 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	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 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	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 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	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 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	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-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

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-

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	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-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 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	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 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	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
RICHARDSON 139 WELL #: 2 U RRCID -> 084527 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	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
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	23	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	24	1	391	3	Y	1					1
								1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	312	-0-	-91	B	-0-	16	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	21	1	373	3	Y	1					1
								1	9									
05	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	21	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	22	1	366	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
								2	9									
08	403	N	371	-0-	-32	B	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	366	-0-	-24	B	-0-	21	1	344	3	Y	1					1
								1	9									
10	403	N	297	-0-	-106	B	-0-	16	1	280	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*11	360	N	288	-0-	-72	B	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					1
12	372	N	298	-0-	-74	B	-0-	18	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	614	-0-	614	B	1270	53	1	561	3	N	-0-					-0-
02	1795	N	525	-0-	-1270	B	-0-	49	1	476	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	52	1	530	3	N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	B	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	35	1	566	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	B	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	551	-0-	-19	B	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	41	1	552	3	N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	41	1	534	3	N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	43	1	553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

01	0 W	2824	-0-	2824 B	51512	193	1	2448	2	N	15					172
						166	3	17	9							
02	306	2537	-0-	2231 B	53743	183	1	2268	2	N	-0-					172
						86	3									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53743															
03	366	2874	-0-	2508 B	56251	215	1	2526	2	N	23					195
						108	3	25	9							
04	2850	2356	-0-	-494 B	55757	195	1	2078	2	N	9					204
						73	3	10	9							
05	2945	2495	-0-	-450 B	55307	185	1	2228	2	N	15					219
						65	3	17	9							
06	2790	2493	-0-	-297 B	55010	184	1	2261	2	N	20					239
						26	3	22	9							
07	2883	2940	-0-	57 B	55067	216	1	2677	2	N	2	182	1			59
						45	3	2	9							
08	2883	2964	-0-	81 B	55148	206	1	2690	2	N	43	1	8			101
						21	3	47	9							
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 55148															
09	2490	2696	-0-	206 B	55354	197	1	2491	2	N	-0-					101
						8	3									
10	2945	2748	-0-	-197 B	55157	204	1	2470	2	N	49					150
						20	3	54	9							
*11	2880	2547	-0-	-333 B	54824	205	1	2242	2	N	17					167
						81	3	19	9							
12	2976	2596	-0-	-380 B	54444	209	1	2274	2	N	35					202
						74	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 32,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	0	W	1498	-0-	1498	B	1716	88	1	1410	2	Y	-0-				-0-
02	0	W	1105	-0-	1105	B	2821	73	1	1032	2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2821																	
03	0	W	473	-0-	473	B	3294	24	1	449	2	Y	-0-				-0-
04	0	W	214	-0-	214	B	3508	11	1	203	2	Y	-0-				-0-
05	0	W	190	-0-	190	B	3698	10	1	180	2	Y	-0-				-0-
06	0	W	212	-0-	212	B	3910	11	1	201	2	Y	-0-				-0-
07	0	W	221	-0-	221	B	4131	11	1	210	2	Y	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	4131					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4131																	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	4131					Y	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	4131					Y	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	4131					Y	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	4131					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

01	DLQ G-10		81	-0-	81	B	81	5	1	76	2	Y	-0-				-0-
02	192	N	111	-0-	-81	B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-				-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	6	1	93	2	Y	-0-				-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	8	1	115	2	Y	-0-				-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-				-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-				-0-
10	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	6	1	85	2	Y	-0-				-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	8	1	106	2	Y	-0-				-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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	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 (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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

	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	1085	N	956	-0-	-129	-0-	39	1	917	3	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	35	1	832	3	N	-0-					-0-
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	32	1	756	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	829	-0-	-194	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	36	1	790	3	N	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	34	1	749	3	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	883	-0-	-17	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	36	1	759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 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

01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	38	1	906	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	N	-0-					-0-
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	38	1	897	3	N	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	34	1	810	3	N	-0-					-0-
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	36	1	815	3	N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	38	1	830	3	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	3	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	3	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	41	1	816	3	N	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	3	N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	48	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	980	N	650	-0-	-330	-0-	26	1	623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	40	1	946	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	42	1	996	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	44	1	960	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1147	N	469	-0-	-678	-0-	21	1	447	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	558	-0-	-462	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	3	N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 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	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	68	1	1606	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	67	1	1593	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	64	1	1496	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	66	1	1514	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	67	1	1489	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	70	1	1534	3	N	-0-			-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	73	1	1458	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	72	1	1511	3	N	-0-			-0-
*11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	69	1	1460	3	N	-0-			-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	72	1	1513	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 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 #: 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	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	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 928 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	620	N	497	-0-	-123	-0-	18	1	479	3	N	-0-			-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	16	1	381	3	N	-0-			-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	18	1	394	3	N	-0-			-0-
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	3	N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-			-0-
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	16	1	391	3	N	-0-			-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	15	1	355	3	N	-0-			-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	16	1	363	3	N	-0-			-0-
*11	390	N	389	-0-	-1	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	50	1	823	3	N	-0-			-0-
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	49	1	785	3	N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	3	N	-0-			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-			-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	3	N	-0-			-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	59	1	918	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	60	1	886	3	N	-0-			-0-
09	990	N	776	-0-	-214	-0-	49	1	727	3	N	-0-			-0-
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	54	1	807	3	N	-0-			-0-
*11	930	N	887	-0-	-43	-0-	60	1	827	3	N	-0-			-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,925 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. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	40	1	658	3	N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	37	1	647	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	3	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	39	1	570	3	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	41	1	602	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	617	-0-	-13	-0-	42	1	575	3	N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	131	1	679	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	116	1	636	3	N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	93	1	612	3	N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	101	1	594	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	137	1	957	3	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	126	1	742	3	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	890	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	139	1	876	3	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	133	1	784	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	798	-0-	-225	-0-	115	1	683	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	754	-0-	-236	-0-	121	1	633	3	N	-0-					-0-
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	122	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	63	1	1139	3	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	62	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	59	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1299	3	N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	77	1	1280	3	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	68	1	1035	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	76	1	1163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	3	N	-0-					-0-
02	980	X	810	-0-	-170	-0-	32	1	778	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	747	-0-	-462	-0-	30	1	717	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	125	-0-	-1045	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
05	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	645	-0-	-135	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

01	1085	N	895	-0-	-190	-0-	47	1	848	3	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	72	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	72	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	70	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	73	1	1113	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
03	341	N	154	-0-	-187	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	226	-0-	-74	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	101	1	2630	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2437	-0-	-531	-0-	99	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	134	1	2888	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	129	1	2627	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	116	1	2686	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	106	1	2567	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	116	1	2560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	108	1	2592	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2491	-0-	-269	-0-	102	1	2389	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	113	1	2513	3	N	-0-					-0-
*11	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	117	1	2363	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	117	1	2358	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	50	-0-	-130	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	134	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	551	-0-	-7	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	36	1	527	3	N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	34	1	500	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	497	-0-	-43	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	33	1	462	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	517	-0-	-134	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	29	1	423	3	N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	525	-0-	-15	-0-	36	1	489	3	N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 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 #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
05	341	N	85	-0-	-256	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
07	372	N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	247	-0-	-53	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	16	1	224	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	286	-0-	-148	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 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 #: 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	3	N	-0-					-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	36	1	675	3	N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	37	1	678	3	N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	38	1	622	3	N	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	36	1	592	3	N	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	396	-0-	-294	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
12	651	N	413	-0-	-238	-0-	25	1	386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,756 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 #: 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	40	1	619	3	N	-0-					-0-
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	40	1	631	3	N	-0-					-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	550	-0-	-80	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	36	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	75	1	1367	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1372	N	1371	-0-	-1	-0-	70	1	1300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	83	1	1335	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	86	1	1394	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	88	1	1383	3	N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	85	1	1397	3	N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	86	1	1428	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	85	1	1298	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	89	1	1352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1085	N	980	-0-	-105	-0-	56	1	924	3	N	-0-					-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	49	1	779	3	N	-0-					-0-
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	49	1	829	3	N	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	49	1	857	3	N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	3	N	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	50	1	788	3	N	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	49	1	775	3	N	-0-					-0-
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	48	1	711	3	N	-0-					-0-
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	46	1	683	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	676	-0-	-44	-0-	46	1	630	3	N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	46	1	642	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	320	-0-	-130	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	28	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 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 #: 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	651	N	604	-0-	-47	-0-	25	1	579	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
08	465	N	324	-0-	-141	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

01	434	N	370	-0-	-64	-0-	30	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	30	1	362	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	29	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	29	1	348	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	29	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	1					1
							1	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	43	1	788	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	3	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	48	1	778	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	52	1	814	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	47	1	782	3	N	-0-					-0-
10	899	N	717	-0-	-182	-0-	41	1	676	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	402	-0-	-438	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
12	868	N	293	-0-	-575	-0-	18	1	274	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	620	N	570	-0-	-50	-0-	39	1	531	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	34	1	412	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	25	1	480	3	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	31	1	492	3	Y	-0-					1
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					1
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					1
07	527	N	383	-0-	-144	-0-	22	1	353	3	Y	7	7	8			1
							8	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	1					2
							1	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	1					3
							1	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					3
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					3
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	51	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	42	1	1007	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	48	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	49	1	1133	3	N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	3	N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1258	3	N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	55	1	1158	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	55	1	1166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,659 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 #: 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	14	1	237	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	Y	-0-	1	1			1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	247	3	Y	1					2
							1	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	264	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					2
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					2
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	248	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	65	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	839	-0-	-253	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	347	-0-	-800	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	822	-0-	-288	-0-	45	1	777	3	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
07	837	N	714	-0-	-123	-0-	43	1	670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	716	-0-	-276	-0-	45	1	670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	470	-0-	-220	-0-	32	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	61	1	953	3	N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	60	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	63	1	926	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	863	-0-	-157	-0-	55	1	808	3	N	-0-					-0-
10	992	N	690	-0-	-302	-0-	44	1	646	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	770	-0-	-190	-0-	52	1	718	3	N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	55	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	130	1	1015	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	118	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	128	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	123	1	906	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	125	1	876	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	124	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	129	1	910	3	N	-0-					-0-
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	127	1	833	3	N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	125	1	813	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	128	1	853	3	N	-0-					-0-
*11	930	N	866	-0-	-64	-0-	120	1	746	3	N	-0-					-0-
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	126	1	830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 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 #: 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	248	N	211	-0-	-37	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	1					1
							1	9									
09	330	N	206	-0-	-124	-0-	17	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	17	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	19	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	87	1	1172	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	67	1	807	3	Y	-0-					1
03	1271	N	887	-0-	-384	-0-	43	1	844	3	Y	-0-					1
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	73	1	1151	3	Y	-0-					1
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68	1	1140	3	Y	1					2
							1	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1090	3	Y	1					3
							1	9									
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	72	1	1148	3	Y	-0-					3
08	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	64	1	1087	3	Y	3					6
							3	9									
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	62	1	1064	3	Y	2					8
							2	9									
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	54	1	1100	3	Y	1					9
							1	9									
*11	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	55	1	990	3	Y	-0-					9
12	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	9	1	242	3	N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	3	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	66	1	1578	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	54	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	3	N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	3	N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 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. "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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	77	1	1824	3	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	91	1	1868	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	82	1	1912	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	77	1	1866	3	N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	88	1	1935	3	N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	83	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	82	1	1905	3	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	3	N	-0-					-0-
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	95	1	1919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	61	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	73	1	1501	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	66	1	1521	3	N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	64	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	67	1	1472	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	58	1	1385	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	56	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	56	1	1250	3	N	-0-					-0-
*11	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	65	1	1312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	4					5
							4	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	24					27
							26	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	3	17	1			13
							3	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	Y	3	5	1			11
							3	9									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	28	1	297	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	23	1	265	3	Y	3					13
							3	9									
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	25	1	267	3	Y	4	5	1			12
							4	9									
*11	330	N	283	-0-	-47	-0-	23	1	258	3	Y	2	4	1			10
							2	9									
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

01	992	N	946	-0-	-46	-0-	35	1	911	3	N	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	34	1	805	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	857	3	N	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	40	1	811	3	N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	3	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	36	1	859	3	N	-0-					-0-
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	35	1	811	3	N	-0-					-0-
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	36	1	807	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	842	-0-	-28	-0-	40	1	802	3	N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	40	1	799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,533 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 #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	830	3	Y	2	5	1			1
02	700	N	484	-0-	-216	-0-	37	1	447	3	Y	-0-					1
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	44	1	855	3	Y	-0-					1
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	950	3	Y	-0-					1
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1047	3	Y	1					2
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	3	Y	-0-					2
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	3	Y	-0-					2
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	1064	3	Y	3					5
09	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	58 3	1 9	993	3	Y	3					8
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	51	1	1022	3	Y	-0-					8
*11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	54	1	964	3	Y	-0-					8
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	55	1	956	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	25	1	661	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	26	1	613	3	N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	25	1	598	3	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	280	-0-	-320	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 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 #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	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-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

	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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75 1 2 9	841	3	Y		2	2	1				2
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	722	3	Y		1	2	1				1
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	63 1 4 9	754	3	Y		4	2	1	2	8		1
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	64 1 1 9	766	3	Y		1						2
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	63 1 1 9	711	3	Y		1	2	1				1
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9	764	3	Y		1						2
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	63 1 1 9	759	3	Y		1	2	1				1
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9	769	3	Y		1						2
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	66 1 1 9	743	3	Y		1	2	1				1
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	785	3	Y		1	2	1				-0-
*11	810	N	807	-0-	-3	-0-	65 1 3 9	739	3	Y		3						3
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	64 1 1 9	744	3	Y		1	2	1				2

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-		59	1 9	657	3	Y	1	1	1			1
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-		50	1 9	575	3	Y	2	2	1			1
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-		53	1 9	640	3	Y	1	2	1			-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-		50	1 9	594	3	Y	1					1
05	682	N	663	-0-	-19	-0-		54	1 9	608	3	Y	1	2	1			-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-		50	1 9	587	3	Y	1					1
07	682	N	658	-0-	-24	-0-		51	1 9	606	3	Y	1	2	1			-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-		52	1 9	596	3	Y	1					1
09	630	N	610	-0-	-20	-0-		50	1 9	559	3	Y	1	1	1			1
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-		52	1 9	608	3	Y	1	2	1			-0-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-		56	1 9	640	3	Y	2					2
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-		52	1 9	603	3	Y	4	2	1	2	8	2
								4										

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-		48	1 9	778	3	Y	1	2	1			3
02	756	N	729	-0-	-27	-0-		41	1 9	686	3	Y	2					5
03	837	N	736	-0-	-101	-0-		37	1	699	3	Y	-0-	2	1			3
04	810	N	750	-0-	-60	-0-		40	1 9	708	3	Y	2					5
05	806	N	697	-0-	-109	-0-		35	1 9	661	3	Y	1	2	1			4
06	720	N	626	-0-	-94	-0-		32	1 9	593	3	Y	1					5
07	806	X	230	-0-	-576	-0-		13	1 9	217	3	Y	-0-	1	1			4
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-		56	1 9	901	3	Y	1					5
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-		57	1 9	955	3	Y	3	1	8			7
10	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-		64	1 9	1118	3	Y	2	3	1			6
*11	930	X	710	-0-	-220	-0-		39	1 9	670	3	Y	1					7
12	1054	X	927	-0-	-127	-0-		56	1 9	870	3	Y	1	3	1			5
								1										

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	63	1	1040	3	Y	2					6
							2	9									
03	1302	N	849	-0-	-453	-0-	43	1	805	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	61	1	1084	3	Y	2					6
							2	9									
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	49	1	927	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	855	3	Y	1					6
							1	9									
07	1178	N	948	-0-	-230	-0-	53	1	893	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	55	1	873	3	Y	1					6
							1	9									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	3	Y	3					9
							3	9									
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	3	Y	2					9
							2	9									
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	67	1	1036	3	Y	-0-	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	336	N	5	-0-	-331	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					1
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-	1	1			1
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					1
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	94	3	Y	1					2
							1	9									
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					2
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					2
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	231	-0-	-48	-0-	16	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					1
08	217	N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	1					2
							1	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					2
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					2
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	223	-0-	-47	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	1					1
							1	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	1					2
							1	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	977	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	53	1	849	3	Y	1					2
							1	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	Y	2					4
							2	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	Y	1					4
							1	9									
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	50	1	771	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	1					1
							1	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					1
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					2
*11	270	N	179	-0-	-91	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					2
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,834 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. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					3
03	713	N	516	-0-	-197	-0-	26	1	489	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	32	1	572	3	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	456	-0-	-195	-0-	23	1	433	3	Y	-0-	1	1			3
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					3
07	620	N	394	-0-	-226	-0-	22	1	371	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					3
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	Y	1					4
							1	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	Y	-0-					4
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	380	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	3	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	50	1	775	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	761	-0-	-262	-0-	46	1	715	3	N	-0-					-0-
08	961	N	702	-0-	-259	-0-	44	1	657	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	622	-0-	-218	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-
10	775	N	622	-0-	-153	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	572	-0-	-118	-0-	39	1	533	3	N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	36	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	42	1	688	3	Y	-0-					5
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	39	1	729	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	1					5
							1	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	809	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	1					5
							1	9									
07	899	X	852	-0-	-47	-0-	48	1	803	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	49	1	787	3	Y	1					5
							1	9									
09	870	X	805	-0-	-65	-0-	46	1	758	3	Y	1					6
							1	9									
10	868	X	823	-0-	-45	-0-	44	1	778	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	840	X	771	-0-	-69	-0-	43	1	727	3	Y	1					6
							1	9									
12	837	X	761	-0-	-76	-0-	46	1	715	3	Y	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	303	3	Y	1	1	1			2
							1		9							
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	16	270	3	Y	-0-					2
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	300	3	Y	1	1	1			2
							1		9							
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	315	3	Y	-0-					2
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	309	3	Y	1	1	1			2
							1		9							
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	297	3	Y	-0-					2
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	304	3	Y	2	1	1	1	8	2
							2		9							
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	297	3	Y	-0-					2
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	17	282	3	Y	-0-					2
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	291	3	Y	1	1	1			2
							1		9							
*11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	273	3	Y	-0-					2
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	271	3	Y	1	1	1			2
							1		9							

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 * * 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-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-				-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-				-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 213 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	70	1	810	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	694	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	623	3	Y	1					2
							1	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	643	3	Y	1					1
							1	9									
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	54	1	650	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	618	3	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	53	1	601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	54	1	622	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	652	3	Y	2					2
							2	9									
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	48	1	559	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	279	N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 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 #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	N	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	3	N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	100	1	189	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	95	1	197	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	95	1	207	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	94	1	180	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	98	1	197	3	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	102	1	197	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	106	1	214	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	107	1	228	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	102	1	198	3	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	90	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	284	-0-	-16	-0-	85	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	87	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	163	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	171	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					1
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					1
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					1
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					1
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	40	1	676	3	N	-0-					-0-
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	36	1	633	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	775	N	149	-0-	-626	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	682	N	418	-0-	-264	-0-	25	1	387	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	690	N	625	-0-	-65	-0-	42	1	583	3	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	42	1	582	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	59	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	10	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	82	-0-	-248	-0-	19	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
07	341	X	327	-0-	-14	-0-	56	1	271	3	Y	-0-					1
08	403	X	215	-0-	-188	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					1
09	390	X	236	-0-	-154	-0-	53	1	183	3	Y	-0-					1
10	403	X	240	-0-	-163	-0-	54	1	186	3	Y	-0-					1
*11	330	X	284	-0-	-46	-0-	69	1	215	3	Y	-0-					1
12	341	X	249	-0-	-92	-0-	56	1	193	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	207 6	1 9	3365	3	Y	5	6	1			17
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	2767	3	Y	1					18
03	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	130 3	1 9	2444	3	Y	3	7	1			14
04	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	169 4	1 9	2986	3	Y	4					18
05	3565	X	3128	-0-	-437	-0-	157 3	1 9	2968	3	Y	3	7	1			14
06	3450	X	2999	-0-	-451	-0-	153 2	1 9	2844	3	Y	2					16
07	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	174 7	1 9	2933	3	Y	6	8	1			14
08	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	175 2	1 9	2797	3	Y	2					16
09	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	160 6	1 9	2665	3	Y	5					21
10	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	161 6	1 9	2831	3	Y	5	8	1			18
*11	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	153 3	1 9	2597	3	Y	3					21
12	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	160 1	1 9	2489	3	Y	1	8	1			14

TOTAL GAS PROD: 35,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
06	390	N	199	-0-	-191	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
07	372	N	146	-0-	-226	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
08	372	N	46	-0-	-326	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
02	224	N	74	-0-	-150	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 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	3100	N	3256	-0-		156	614	188	1	3053	3	Y	14	7	1	8	8	12
								15	9									
02	2800	N	2657	-0-		-143	471	151	1	2502	3	Y	4	3	8			13
								4	9									
03	2772	X	2301	-0-		-471	-0-	115	1	2168	3	Y	16	6	1	13	8	10
								18	9									
04	2670	X	2649	-0-		-21	-0-	142	1	2504	3	Y	3					13
								3	9									
05	2759	X	2548	-0-		-211	-0-	128	1	2418	3	Y	2	6	1			9
								2	9									
06	2670	X	2450	-0-		-220	-0-	125	1	2318	3	Y	6	4	8			11
								7	9									
07	2945	X	2456	-0-		-489	-0-	137	1	2308	3	Y	10	6	1	6	8	9
								11	9									
08	2728	X	2370	-0-		-358	-0-	139	1	2229	3	Y	2					11
								2	9									
09	2640	X	2258	-0-		-382	-0-	128	1	2126	3	Y	4					15
								4	9									
10	2542	X	2225	-0-		-317	-0-	120	1	2101	3	Y	4	6	1	1	8	12
								4	9									
*11	2460	X	2168	-0-		-292	-0-	120	1	2046	3	Y	2					14
								2	9									
12	2449	X	2158	-0-		-291	-0-	130	1	2027	3	Y	1	6	1			9
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	78	1	1261	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	74	1	1232	3	Y	2					8
							2	9									
03	1519	N	620	-0-	-899	-0-	31	1	588	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	3	Y	2					8
							2	9									
05	1457	N	989	-0-	-468	-0-	50	1	937	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	3	Y	1					8
							1	9									
07	1364	N	877	-0-	-487	-0-	49	1	825	3	Y	3	3	1	1	8	7
							3	9									
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	47	1	755	3	Y	1					8
							1	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	3	Y	2					10
							2	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	66	1	1117	3	Y	2					11
							2	9									
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	63	1	988	3	Y	-0-	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	102	-0-	-84	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	10	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					1
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					1
*11	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					1
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					1
03	558	N	200	-0-	-358	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					1
04	570	N	275	-0-	-295	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					1
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					1
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					1
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					1
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					1
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	558	-0-	-31	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	513	-0-	-27	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
05	527	N	80	-0-	-447	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	510	N	197	-0-	-313	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	434	N	177	-0-	-257	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

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, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

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, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

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
MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666 3	1 9	N	1	1 8		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	609 3	2 9	N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	71	1	993	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	65	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	72	1	979	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	68	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	73	1	884	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	71	1	905	2	N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	69	1	882	2	N	-0-					-0-
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	74	1	904	2	N	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	-0-					-0-
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	63	1	865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	23	1	548	3	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

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-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

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-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

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
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	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	61	1 9	989	2	Y	1	2	1			1
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	55	1 9	879	2	Y	1					2
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1 9	976	2	Y	1					3
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	53	1	959	2	Y	-0-	2	1			1
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	2	Y	-0-					1
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1 9	963	2	Y	1					2
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	57	1	966	2	Y	-0-					2
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	51	1	857	2	Y	-0-					2
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	2	Y	-0-					2
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1595	2	Y	1					3
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	83	1	1392	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					1
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					1
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					1
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					1
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					1
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					1
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					1
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					1
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					2
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					2
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					2
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					2
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					2
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					2
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					2
*11	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					2
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-250	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					4
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	Y	1					5
							1	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					5
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					5
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					5
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	46	1	788	2	Y	1					6
							1	9									
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	47	1	787	2	Y	-0-					6
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					6
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	43	1	750	2	Y	-0-					6
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	47	1	777	2	Y	-0-					6
*11	810	N	795	-0-	-15	-0-	45	1	750	2	Y	-0-					6
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	1					2
							1	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					2
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					2
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					2
06	270	N	24	-0-	-246	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	371	-0-	-311	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					3
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	33	1	534	2	Y	1					4
							1	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	-0-					4
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					4
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	-0-					4
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	1					5
							1	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					5
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					5
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	-0-					5
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	761	2	Y	-0-					5
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	Y	-0-					5
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N		1703	-0-	-2	-0-	98	1	1604	2	Y	1	3	1		2
								1	9								
02	1764	N		1486	-0-	-278	-0-	88	1	1397	2	Y	1				3
								1	9								
03	1736	N		1604	-0-	-132	-0-	89	1	1514	2	Y	1				4
								1	9								
04	1650	N		1579	-0-	-71	-0-	83	1	1495	2	Y	1	3	1		2
								1	9								
05	1643	N		1596	-0-	-47	-0-	83	1	1513	2	Y	-0-				2
06	1560	N		1535	-0-	-25	-0-	85	1	1450	2	Y	-0-				2
07	1643	N		1535	-0-	-108	-0-	86	1	1448	2	Y	1				3
								1	9								
08	1581	N		1434	-0-	-147	-0-	80	1	1354	2	Y	-0-				3
09	1530	N		1487	-0-	-43	-0-	80	1	1407	2	Y	-0-				3
10	1550	N		1528	-0-	-22	-0-	87	1	1440	2	Y	1				4
								1	9								
*11	1469	N		1469	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	Y	1	3	1		2
								1	9								
12	1550	N		1486	-0-	-64	-0-	85	1	1401	2	Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 18,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	59 1 9	1	959	2	Y	1	2	1			1
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53 1 9	1	842	2	Y	1					2
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	53 1 9	1	910	2	Y	1					3
04	990	N	686	-0-	-304	-0-	36	1	650	2	Y	-0-	2	1			1
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	2	Y	-0-					1
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	94 1 7 9	1	1592	2	Y	6	5	8			2
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	2	Y	-0-					2
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	95 1 1 9	1	1606	2	Y	1					3
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	88	1	1554	2	Y	-0-					3
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	92	1	1512	2	Y	-0-					3
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	84 1 1 9	1	1412	2	Y	1	3	1			1
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	48	1	780	2	Y	-0-					4
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					4
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	44	1	744	2	Y	1					5
							1	9									
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					5
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	41	1	742	2	Y	-0-					5
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					5
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					5
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	36	1	606	2	Y	-0-					5
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					5
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					5
*11	630	N	513	-0-	-117	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					5
12	651	N	518	-0-	-133	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					77
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	597	3	45	9	N	41					118
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	571	3	9	9	N	8					126
04	660	N	226	-0-	-434	-0-	226	3			N	-0-					126
05	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	3			N	-0-					126
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	3	11	9	N	10					136
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	N	7					143
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8					151
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					151
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					151
*11	630	N	583	-0-	-47	-0-	577	3	6	9	N	5					156
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	586	3	9	9	N	8					164

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	868	N	735	-0-	-133	-0-	166	1	568	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	147	1	478	3	Y	-0-					5
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	115	1	427	3	Y	-0-	1	1			4
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	152	1	455	3	Y	1					5
							1	9									
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	155	1	465	3	Y	-0-	1	1			4
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	150	1	443	3	Y	1					5
							1	9									
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	157	1	439	3	Y	2	1	1	2	8	4
							2	9									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	157	1	428	3	Y	-0-					4
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	150	1	391	3	Y	1					5
							1	9									
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	154	1	413	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*11	570	N	533	-0-	-37	-0-	149	1	384	3	Y	-0-					5
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	155	1	385	3	Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

TOTAL GAS 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 #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	37	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	37	1	448	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	38	1	447	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	40	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	37	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	38	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	38	1	427	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	38	1	435	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	450	N	420	-0-	-30	-0-	34	1	385	3	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	36	1	417	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	76 1 9	1	1248	2	Y	1	3	1			1
02	1204	N	1174	-0-	-30	-0-	69 1 9	1	1104	2	Y	1					2
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	69 1 9	1	1176	2	Y	1					3
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	62 1 9	1	1124	2	Y	1	3	1			1
05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	60 1 9	1	1095	2	Y	1					2
06	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-					2
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	2	Y	-0-					2
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	74 1 9	1	1239	2	Y	1					3
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	2	Y	-0-					3
10	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					3
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	82	1	1380	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-					7
02	1596	N	1535	-0-	-61	-0-	90	1	1441	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	1					10
							1	9									
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	87	1	1575	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	87	1	1578	2	Y	-0-					10
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	94	1	1603	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-					11
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	91	1	1532	2	Y	-0-					11
09	1710	N	1407	-0-	-303	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-					11
10	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	84	1	1387	2	Y	-0-					11
*11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	85	1	1438	2	Y	-0-					11
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	83	1	1377	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 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 #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	35	1	421	2	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	34	1	420	2	N	-0-					-0-
*11	450	N	442	-0-	-8	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	30	1	415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61 1	994 2	Y	-0-	2 1		1
02	840 N	369	-0-	-471	-0-	22 1 1 9	346 2	Y	1			2
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	77 1	1317 2	Y	-0-			2
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	108 1 1 9	1949 2	Y	1	2 1		1
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	86 1 1 9	1564 2	Y	1			2
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	93 1	1574 2	Y	-0-			2
07	2139 N	1706	-0-	-433	-0-	96 1 1 9	1609 2	Y	1			3
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	100 1	1681 2	Y	-0-			3
09	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	82 1	1453 2	Y	-0-			3
10	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	91 1 1 9	1500 2	Y	1			4
*11	1710 N	1484	-0-	-226	-0-	83 1 1 9	1400 2	Y	1	3 1		2
12	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	83 1	1378 2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 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 #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198666 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	86	1 2	1402	3	Y	2	3	1			3
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1 2	1205	3	Y	2					5
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1 1	1101	3	Y	1	3	1			3
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1 3	1237	3	Y	3					6
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1 1	1106	3	Y	1	3	1			4
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1 1	979	3	Y	1					5
07	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	62	1 2	1039	3	Y	2	3	1			4
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	65	1 2	1044	3	Y	2					6
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1 2	1069	3	Y	2					8
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	64	1 1	1122	3	Y	1	3	1			6
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1 2	1032	3	Y	2					8
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	69	1 1	1072	3	Y	1	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. GAS LIFT(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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	36	1	645	3	Y	6	4	8			2
							7	9									
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	38	1	619	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	28	1	459	3	Y	1					1
							1	9									
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					1
06	630	N	328	-0-	-302	-0-	20	1	307	3	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	225	-0-	-271	-0-	14	1	210	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					1
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	Y	-0-					1
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	434	N	68	-0-	-366	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	346	-0-	-429	-0-	20	1	324	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					4
03	744	N	401	-0-	-343	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					4
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					4
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					4
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					4
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					4
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					4
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					4
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					4
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					4
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	705	-0-	-132	-0-	41	1	663	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	Y	1					2
							1	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					2
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	44	1	808	2	Y	-0-					1
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	Y	-0-					1
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-					1
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	40	1	706	2	Y	-0-					2
10	837	N	673	-0-	-164	-0-	38	1	635	2	Y	-0-					2
*11	810	N	717	-0-	-93	-0-	40	1	676	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	37	1	606	3	Y	4	3	8			4
							4	9									
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	32	1	605	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	37	1	655	3	Y	6	5	8			4
							7	9									
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	32	1	601	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	Y	1					4
							1	9									
07	713	N	410	-0-	-303	-0-	23	1	384	3	Y	3	2	1	2	8	3
							3	9									
08	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-					3
09	630	N	39	-0-	-591	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					3
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
*11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					3
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	8			3

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

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-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

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-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

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	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-	2	1			1
02	1008	N	611	-0-	-397	-0-	36	1	574	2	Y	1					2
							1	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	Y	1					2
							1	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	97	1	1650	2	Y	-0-					2
07	1736	X	1574	-0-	-162	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					2
08	1736	X	1302	-0-	-434	-0-	73	1	1228	2	Y	1					3
							1	9									
09	1740	X	1375	-0-	-365	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					3
10	1798	X	1438	-0-	-360	-0-	82	1	1355	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1740	X	1409	-0-	-331	-0-	79	1	1330	2	Y	-0-	3	1			1
12	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	82	1	1350	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-114	-0-	49 1 9	1	797	3	Y	1	2	1			4
02	840	N	706	-0-	-134	-0-	40 3 9	1	663	3	Y	3	2	8			5
03	961	N	710	-0-	-251	-0-	36 1 9	1	673	3	Y	1	2	1			4
04	810	N	453	-0-	-357	-0-	24 1 9	1	428	3	Y	1					5
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	38 1 9	1	712	3	Y	1	1	1			5
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42 1 9	1	776	3	Y	1					6
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44 1 9	1	744	3	Y	1	2	1			5
08	744	N	520	-0-	-224	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					5
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	42 2 9	1	699	3	Y	2					7
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	40 1 9	1	704	3	Y	1	2	1			6
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	601	3	Y	1					7
12	775	N	409	-0-	-366	-0-	25	1	384	3	Y	-0-	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1054	N	882	-0-	-172	-0-	50	1 2 9	830	3	Y	2	1	1			1
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	38	1 1 9	678	3	Y	1					2
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	725	3	Y	1	2	1			1
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	40	1 1 9	651	3	Y	1					2
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	43	1	678	3	Y	-0-					2
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	43	1	645	3	Y	-0-					2
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	43	1 4 9	661	3	Y	4	2	1	4	8	-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	40	1 1 9	649	3	Y	1					1
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	41	1	602	3	Y	-0-					1
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	46	1 1 9	600	3	Y	1					2
*11	660	N	636	-0-	-24	-0-	43	1	593	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	45	1 1 9	599	3	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

01	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	185	1	2801	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	168	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	182	1	2685	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2448	-0-	-552	-0-	147	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	167	1	2675	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2525	-0-	-355	-0-	150	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	166	1	2640	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	166	1	2554	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	155	1	2510	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	156	1	2559	3	N	-0-					-0-
*11	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	156	1	2400	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	160	1	2417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	53	1	714	2	N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	61	1	788	2	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	2	N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	54	1	755	2	N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	60	1	780	2	N	-0-					-0-
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	57	1	764	2	N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	51	1	723	2	N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	51	1	752	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	743	-0-	-37	-0-	49	1	694	2	N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	51	1	723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,733 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1 9	293	3	Y	1	1	1			1
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	14	1 9	238	3	Y	1					2
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	12	1 9	224	3	Y	-0-	1	1			1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1 9	382	3	Y	1					2
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1 9	189	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	11	1 9	211	3	Y	1					2
07	434	N	138	-0-	-296	-0-	8	1 9	129	3	Y	1	1	1	1	8	1
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1 9	190	3	Y	1					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			1
*11	210	N	75	-0-	-135	-0-	4	1 9	70	3	Y	1					2
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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
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	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-

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	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
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	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, 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	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-

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	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-

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	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
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	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-

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	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-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 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	868	X	817	-0-	-51	-0-	56 2	1 9	759	3	Y	2	5	1			1
02	784	X	419	-0-	-365	-0-	32 1	1 9	386	3	Y	1	1	8			1
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-					1
04	810	X	771	-0-	-39	-0-	46 1	1 9	724	3	Y	1	1	8			1
05	837	X	764	-0-	-73	-0-	43	1	721	3	Y	-0-					1
06	960	X	719	-0-	-241	-0-	43 2	1 9	674	3	Y	2	1	8			2
07	992	X	716	-0-	-276	-0-	42 1	1 9	673	3	Y	1	1	8			2
08	992	X	655	-0-	-337	-0-	36 1	1 9	618	3	Y	1					3
09	780	X	689	-0-	-91	-0-	38 2	1 9	649	3	Y	2					5
10	775	X	758	-0-	-17	-0-	36	1	722	3	Y	-0-					5
*11	720	X	706	-0-	-14	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					5
12	713	X	694	-0-	-19	-0-	38 1	1 9	655	3	Y	1	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

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-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

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
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	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-

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	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-

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	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-

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	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
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	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-

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	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
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	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-

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 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	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 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	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 #: 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	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 #: 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	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-

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	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
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	675	3	Y	1	1	1			3
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	36	1 1 9	593	3	Y	1					4
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	32	1 1 9	600	3	Y	1	2	1			3
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	37	1 1 9	647	3	Y	1					4
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	33	1 1 9	619	3	Y	1	2	1			3
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	30	1 1 9	551	3	Y	1					4
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	34	1 1 9	580	3	Y	1	2	1			3
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	36	1 1 9	575	3	Y	1					4
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	580	3	Y	1					5
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	611	3	Y	2	2	1			5
*11	600	N	562	-0-	-38	-0-	31	1	531	3	Y	-0-					5
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	38	1 1 9	599	3	Y	1	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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
MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
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	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 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	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-

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	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 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	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
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	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 #: 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	1515	3	Y	2	3	1			6
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	1384	3	Y	2					8
03	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	72 2	1 9	1365	3	Y	2	4	1			6
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	1544	3	Y	3					9
05	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	74 2	1 9	1392	3	Y	2	4	1			7
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	65 2	1 9	1208	3	Y	2					9
07	1674	X	1242	-0-	-432	-0-	70 2	1 9	1170	3	Y	2	4	1			7
08	1674	X	1050	-0-	-624	-0-	62 2	1 9	986	3	Y	2					9
09	1620	X	898	-0-	-722	-0-	51 1	1 9	846	3	Y	1					10
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	2525	3	Y	5	3	1			12
*11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	1907	3	Y	3					15
*12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1754	3	Y	2	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2964	-0-	-284	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3079	-0-	-401	-0-	3078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*11	3330	X	2953	-0-	-377	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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
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	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-

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	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-

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	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
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	Y	2					2
							2	9									
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	29	1	538	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	810	N	682	-0-	-128	-0-	36	1	645	3	Y	1					1
							1	9									
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	34	1	651	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	1					1
							1	9									
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	38	1	643	3	Y	14	2	1	13	8	-0-
							15	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	40	1	633	3	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	38	1	637	3	Y	1					2
							1	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	662	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	Y	1					2
							1	9									
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
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	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. "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	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-

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	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
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	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-

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	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-

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	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 #: 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	2914	X	1542	-0-	-1372	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1560	-0-	-372	-0-	108	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	158	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	112	1	1594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	103	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	162	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1896	-0-	-305	-0-	135	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1894	-0-	-307	-0-	131	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1795	-0-	-605	-0-	118	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1816	-0-	-664	-0-	116	1	1700	2	N	-0-					-0-
*11	2400	X	1699	-0-	-701	-0-	111	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	114	1	1614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

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
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	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-

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 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	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 #: 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	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-

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 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	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
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 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	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-

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	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
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	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	76	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	69	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	70	1	1188	3	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	3	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	75	1	1171	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	76	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	68	1	1005	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	63	1	938	3	N	-0-					-0-
*11	1170	N	991	-0-	-179	-0-	67	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	64	1	880	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 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	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
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	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
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	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 "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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	27	1	366	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	374	-0-	-16	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 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	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-

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	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-

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	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
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	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-

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	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-

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

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

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
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	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-

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	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-

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	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
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	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, 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	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, 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	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-

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	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 #: 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 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	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					1
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					1
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					1
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					1
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					1
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					1
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					1
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					1
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					1
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					1
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,440 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	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-

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

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-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

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 #: 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 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	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-

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	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
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	868	N	809	-0-	-59	-0-	69	1	740	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	49	1	727	3	N	-0-					-0-
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	48	1	762	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	3	N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	47	1	741	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
09	780	N	740	-0-	-40	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	53	1	704	3	N	-0-					-0-
*11	750	N	743	-0-	-7	-0-	52	1	691	3	N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	54	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	1					2
							1	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	1					2
							1	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	280	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	285	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	300	N	296	-0-	-4	-0-	18	1	277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	256	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	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
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	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-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	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	105	1 6 9	1175	3	Y	5	4	1	2	8	2
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	131	1 7 9	1505	3	Y	6	3	1	2	8	3
03	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	131	1 4 9	1568	3	Y	4	4	1	2	8	1
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	135	1 3 9	1604	3	Y	3					4
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	145	1 1 9	1644	3	Y	1	4	1			1
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	1552	3	Y	2					3
07	1829	X	1626	-0-	-203	-0-	125	1 4 9	1497	3	Y	4	4	1	2	8	1
08	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	120	1 2 9	1377	3	Y	2					3
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	117	1 3 9	1320	3	Y	3	3	1	1	8	2
10	1798	X	1577	-0-	-221	-0-	125	1 3 9	1449	3	Y	3	4	1			1
*11	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	128	1 4 9	1465	3	Y	4					5
*12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	1491	3	Y	4	4	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	775	N	558	-0-	-217	-0-	556	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	386	-0-	-334	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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	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 #: 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	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-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	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
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-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211739 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	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
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-

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	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 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	306	-0-	-252	-0-	25	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	20	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	21	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	21	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	19	1	224	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	18	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	18	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	240	N	225	-0-	-15	-0-	18	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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
VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 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-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2414	-0-	-330	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2714	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2935	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	2661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2910	X	2515	-0-	-395	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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	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
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	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-

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	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, 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	57	1	765	2	N	-0-					-0-
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	53	1	682	2	N	-0-					-0-
04	870	N	652	-0-	-218	-0-	43	1	609	2	N	-0-					-0-
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	59	1	837	2	N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	2	N	-0-					-0-
*11	870	N	853	-0-	-17	-0-	56	1	797	2	N	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	145	-0-	-382	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	3	N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	34	1	497	3	N	-0-					-0-
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	30	1	438	3	N	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
*11	510	N	426	-0-	-84	-0-	29	1	397	3	N	-0-					-0-
12	496	N	189	-0-	-307	-0-	13	1	175	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	27	1	442	3	N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	354	-0-	-96	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

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 #: 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-

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-

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 #: 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	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-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	149 9	1 9	2258	3	N	8	8	8			-0-
02	2296	X	1864	-0-	-432	-0-	116 13	1 9	1735	3	N	12	12	8			-0-
03	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	143 9	1 9	2111	3	N	8	8	8			-0-
04	2370	X	2218	-0-	-152	-0-	133	1	2085	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2192	-0-	-257	-0-	129	1	2063	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	2104	-0-	-236	-0-	125 10	1 9	1969	3	N	9	9	8			-0-
07	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	126 10	1 9	2005	3	N	9	9	8			-0-
08	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	130	1	2003	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	120	1	1943	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	120	1	1967	3	N	-0-					-0-
*11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	124	1	1914	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	108	1	1628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	N	-0-					-0-
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	69	1	675	3	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	77	1	778	3	N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	53	1	782	3	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	3	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	3	N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	56	1	827	3	N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	55	1	796	3	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	61	1	814	3	N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 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 #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	147 6	1 9	2445	3	Y	5	6	1			2
02	2464	X	2387	-0-	-77	-0-	126 4	1 9	2257	3	Y	4					6
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	163 7	1 9	2645	3	Y	6	8	1	2	8	2
04	2670	X	1812	-0-	-858	-0-	105 3	1 9	1704	3	Y	3					5
05	2759	X	1583	-0-	-1176	-0-	94	1	1489	3	Y	-0-					5
06	2730	X	1552	-0-	-1178	-0-	96 1	1 9	1455	3	Y	1					6
07	2821	X	1411	-0-	-1410	-0-	86 1	1 9	1324	3	Y	1	6	1			1
08	2821	X	1546	-0-	-1275	-0-	89 1	1 9	1456	3	Y	1					2
09	1800	X	1129	-0-	-671	-0-	72	1	1057	3	Y	-0-					2
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	2415	3	Y	2					4
*11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	1995	3	Y	3	6	1			1
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	170 3	1 9	2282	3	Y	3					4

TOTAL GAS PROD: 24,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. "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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

01	837	N	823	-0-	-14	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	37	1	692	3	N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	38	1	717	3	N	-0-					-0-
05	806	N	712	-0-	-94	-0-	37	1	675	3	N	-0-					-0-
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	38	1	616	3	N	-0-					-0-
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	37	1	600	3	N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	41	1	641	3	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	3	N	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	489	-0-	-171	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
12	837	N	590	-0-	-247	-0-	36	1	552	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

01	868	N	666	-0-	-202	-0-	38	1	627	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	1						2
							1	9										
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	-0-						2
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-						1
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	47	1	804	2	Y	-0-						1
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	47	1	784	2	Y	1						2
							1	9										
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	49	1	827	2	Y	-0-						2
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	-0-						2
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	Y	-0-						2
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	-0-						1

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	924	N	101	-0-	-823	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	96	1	1640	2	Y	2					2
							2	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	2	Y	-0-	1	1			1
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	2	Y	1					2
							1	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	2	Y	-0-					2
07	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	82	1	1373	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	79	1	1332	2	Y	1					3
							1	9									
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	70	1	1230	2	Y	-0-					3
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	76	1	1248	2	Y	-0-					3
*11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	71	1	1190	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	71	1	1181	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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 #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 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
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	108	1	1021	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	121	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	112	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	966	-0-	-150	-0-	91	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	83	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	937	-0-	-83	-0-	79	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	86	1	858	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	881	-0-	-79	-0-	78	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	832	-0-	-129	-0-	70	1	762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,404 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. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	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	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2454	-0-	-10	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*11	2490	N	2309	-0-	-181	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	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
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	116	1	1753	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	107	1	1601	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	117	1	1733	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	105	1	1644	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	107	1	1713	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	101	1	1604	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	106	1	1679	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	110	1	1696	3	N	-0-			-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	101	1	1632	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	99	1	1631	3	N	-0-			-0-
*11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	99	1	1519	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	101	1	1533	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	53	1	1378	3	N	-0-			-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	3	N	-0-			-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	61	1	1251	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	45	1	1051	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	40	1	964	3	N	-0-			-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	N	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	3	N	-0-			-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	57	1	1270	3	N	-0-			-0-
*11	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	58	1	1167	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	59	1	1200	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	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
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 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	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	103	1	1855	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	94	1	1687	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	101	1	1766	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	104	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	105	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	96	1	1682	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	75	1	1620	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	79	1	1666	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	80	1	1663	3	N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1706	3	N	-0-					-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	78	1	1592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	77	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	69	1	1031	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	3	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	69	1	1084	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	69	1	1100	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	3	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1115	3	N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	69	1	1134	3	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	68	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	69	1	1045	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	511	-0-	-574	-0-	29	1	480	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	4					5
							4	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1041	2	Y	6					8
							7	9									
07	1240	N	567	-0-	-673	-0-	33	1	532	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	66	1	1051	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	Y	5					7
							6	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1	1133	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	61	1	957	2	Y	4					7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

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
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 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	465	N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	149	1	2152	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	142	1	1920	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	169	1	2168	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	151	1	2134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	139	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2125	-0-	-125	-0-	143	1	1980	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	150	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	143	1	1925	2	N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	141	1	2009	2	N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2020	2	N	-0-					-0-
*11	2010	N	1720	-0-	-290	-0-	113	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1783	-0-	-449	-0-	117	1	1663	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	N	942	-0-	-236	-0-	55	1 9	886	3	Y	1	2	1			4
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	47	1 9	783	3	Y	1					5
03	1023	N	732	-0-	-291	-0-	37	1 9	694	3	Y	1	2	1			4
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	44	1 9	772	3	Y	1					5
05	930	N	513	-0-	-417	-0-	26	1	487	3	Y	-0-	2	1			3
06	720	N	224	-0-	-496	-0-	11	1 9	212	3	Y	1					4
07	837	N	140	-0-	-697	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	1	1			3
08	527	N	202	-0-	-325	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					3
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	844	3	Y	2					5
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1 9	711	3	Y	1	2	1			4
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1 9	638	3	Y	1					5
12	930	N	664	-0-	-266	-0-	40	1 9	623	3	Y	1	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	875	3	Y	1					5
							1	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	3	Y	-0-					4
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	53	1	888	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	54	1	869	3	Y	1					4
							1	9									
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	50	1	828	3	Y	2					6
							2	9									
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	48	1	847	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	900	N	851	-0-	-49	-0-	47	1	803	3	Y	1					6
							1	9									
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	51	1	798	3	Y	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2573	-0-	-171	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2355	-0-	-652	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2784	-0-	-36	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2486	-0-	-366	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2462	-0-	-148	-0-	2461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*11	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-	-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
MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	1611	3	Y	3	4	1			1
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1662	3	Y	3					4
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	1617	3	Y	2	5	1			1
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	91 2	1 9	1468	3	Y	2					3
05	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	92 1	1 9	1461	3	Y	1					4
06	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	93 1	1 9	1412	3	Y	1					5
07	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	95 1	1 9	1461	3	Y	1	5	1			1
08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	89 1	1 9	1443	3	Y	1					2
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	93 1	1 9	1369	3	Y	1					3
10	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	103 1	1 9	1344	3	Y	1					4
*11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	95 2	1 9	1311	3	Y	2	5	1			1
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	101 1	1 9	1350	3	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	57 2	1 9	645	3	Y	2	2	1			1
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	52 2	1 9	596	3	Y	2	2	1			1
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	51 1	1 9	618	3	Y	1	2	1			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	641	3	Y	1					1
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	57 1	1 9	648	3	Y	1	2	1			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	615	3	Y	1					1
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	53 1	1 9	635	3	Y	1	2	1			-0-
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	53 1	1 9	612	3	Y	1					1
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	52 2	1 9	589	3	Y	2	2	1			1
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	52 1	1 9	603	3	Y	1	2	1			-0-
*11	630	N	604	-0-	-26	-0-	48 2	1 9	554	3	Y	2					2
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	49 1	1 9	565	3	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 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	589	N	560	-0-	-29	-0-	46	1	513	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	41	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	537	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	45	1	505	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	516	3	Y	1					1
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	42	1	505	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	41	1	468	3	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	41	1	462	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	41	1	470	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	480	N	457	-0-	-23	-0-	37	1	419	3	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	38	1	437	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3317	X	2782	-0-	-535	-0-	113	1	2669	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2504	-0-	-492	-0-	100	1	2404	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2709	-0-	-608	-0-	109	1	2600	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2413	-0-	-287	-0-	98	1	2313	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	102	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	107	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	111	1	2430	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	114	1	2367	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	2368	-0-	-122	-0-	113	1	2255	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2261	-0-	-312	-0-	103	1	2158	3	N	-0-					-0-
*11	2490	X	2204	-0-	-286	-0-	100	1	2104	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	100	1	2111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1184	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	65	1	1042	2	Y	1					2
							1	9									
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	66	1	1130	2	Y	1					3
							1	9									
04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	60	1	1091	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	61	1	1111	2	Y	1					2
							1	9									
06	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	57	1	974	2	Y	-0-					2
07	1178	N	876	-0-	-302	-0-	49	1	827	2	Y	-0-					2
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	55	1	925	2	Y	-0-					2
09	1020	N	887	-0-	-133	-0-	48	1	839	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1022	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	682	N	566	-0-	-116	-0-	32	1	532	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	616	N	352	-0-	-264	-0-	19	1	331	2	Y	2					3
							2	9									
03	713	N	209	-0-	-504	-0-	11	1	198	2	Y	-0-	2	1			1
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					1
07	868	X	151	-0-	-717	-0-	9	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	868	X	130	-0-	-738	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	840	X	217	-0-	-623	-0-	13	1	203	2	Y	1					1
							1	9									
10	496	X	326	-0-	-170	-0-	19	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	2	1	8			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 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	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	61	1 4 9	1012	2	Y	4	6	1			2
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	70	1 7 9	1202	2	Y	6					8
03	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	66	1 6 9	1151	2	Y	5	6	1			7
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1 7 9	1058	2	Y	6	6	1			7
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1 8 9	1596	2	Y	7	11	1			3
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	86	1 8 9	1245	2	Y	7					10
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	68	1 6 9	1103	2	Y	5	7	1			8
08	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	85	1 7 9	1352	2	Y	6	12	1			2
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1 8 9	1319	2	Y	7					9
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1 9 9	1116	2	Y	8	13	1			4
*11	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	74	1 7 9	1157	2	Y	6	6	1			4
12	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	76	1 9 9	1193	2	Y	8	3	8			9

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	3	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	3	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	56	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	56	1	1035	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	53	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	55	1	980	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	759	-0-	-291	-0-	41	1	718	3	N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	184	1	3328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	224	1	3998	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	185	1	3254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3630	X	2086	-0-	-1544	-0-	120	1	1962	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	291	1	4726	3	N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	244	1	4260	3	N	-0-					-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	228	1	4937	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4581	-0-	-441	-0-	207	1	4374	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4303	-0-	-557	-0-	197	1	4106	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4386	-0-	-791	-0-	217	1	4169	3	N	-0-					-0-
*11	5010	X	4130	-0-	-880	-0-	188	1	3942	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	4260	-0-	-917	-0-	199	1	4061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	48	1	671	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	53	1	717	3	N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	40	1	540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	573	-0-	-295	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	41	1	499	2	N	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	36	1	467	2	N	-0-					-0-
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	36	1	463	2	N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	37	1	470	2	N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	-0-					-0-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,504 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. "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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	3	N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	70	1	1100	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	71	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	876	-0-	-234	-0-	56	1	820	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	70	1	1043	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	66	1	902	3	N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1 3 9	170	3	Y	3	5	1			1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	164	3	Y	2					3
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1 2 9	166	3	Y	2	2	1			3
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	217	3	Y	2	3	1			2
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	223	3	Y	3					5
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	175	3	Y	2	4	1			3
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	22	1 2 9	218	3	Y	2	3	1			2
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1 3 9	223	3	Y	3	4	1			1
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	209	3	Y	3					4
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1 3 9	216	3	Y	3	4	1			3
*11	240	N	220	-0-	-20	-0-	18	1 1 9	201	3	Y	1	3	1			1
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1 2 9	201	3	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 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	744	N	705	-0-	-39	-0-	41	1	664	2	Y	-0-					4
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	37	1	590	2	Y	-0-					4
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	1					5
							1	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					5
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					5
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					5
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					5
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	37	1	630	2	Y	-0-					5
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	37	1	648	2	Y	-0-					5
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					5
*11	660	N	645	-0-	-15	-0-	36	1	609	2	Y	-0-					5
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	38	1	634	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	154	1	2147	3	Y	31	51	1	2	8	10
							34	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	3	Y	28	3	8			35
							31	9									
03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	119	1	1577	3	Y	26	30	1	3	8	28
							29	9									
04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	164	1	1922	3	Y	42	31	1	17	8	22
							46	9									
05	2418	N	1884	-0-	-534	-0-	141	1	1721	3	Y	20					42
							22	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	148	1	1772	3	Y	19	31	1			30
							21	9									
07	2418	X	1968	-0-	-450	-0-	175	1	1770	3	Y	21	29	1	3	8	19
							23	9									
08	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	175	1	1869	3	Y	25	30	1	2	8	12
							28	9									
09	2130	X	1891	-0-	-239	-0-	149	1	1723	3	Y	17					29
							19	9									
10	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	159	1	1691	3	Y	25	29	1			25
							28	9									
*11	2010	X	1747	-0-	-263	-0-	143	1	1589	3	Y	14	27	1			12
							15	9									
12	2077	X	1894	-0-	-183	-0-	115	1	1761	3	Y	16					28
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	10	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	8	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	126	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	223	1	3374	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3267	-0-	-149	-0-	205	1	3062	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	207	1	3055	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	199	1	3114	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	202	1	3232	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3006	-0-	-504	-0-	179	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	190	1	3025	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	205	1	3143	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	176	1	2859	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	165	1	2711	3	N	-0-					-0-
*11	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	171	1	2639	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	182	1	2751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	210	-0-	-689	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	78	-0-	-1126	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	145	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	119	1	1929	3	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	3	N	-0-					-0-
07	2604	X	1455	-0-	-1149	-0-	64	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	1344	-0-	-1260	-0-	61	1	1283	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	59	1	1222	3	N	-0-					-0-
10	2046	X	1345	-0-	-701	-0-	67	1	1278	3	N	-0-					-0-
*11	1830	X	1122	-0-	-708	-0-	51	1	1071	3	N	-0-					-0-
12	1457	X	1142	-0-	-315	-0-	53	1	1088	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	84	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	82	1	1467	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1524	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	82	1	1344	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	86	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	991	-0-	-569	-0-	54	1	937	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	57	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	52	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	3	N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	3	N	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	61	1	1272	3	N	-0-					-0-
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	423	-0-	-1425	-0-	23	1	399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	133	1	2276	3	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	152	1	2311	3	N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	140	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	110	1	2213	3	N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	119	1	2349	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	93	1	1675	3	N	-0-					-0-
*11	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	98	1	2064	3	N	-0-					-0-
*12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	119	1	2438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	713	N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	32	1	518	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	545	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	N	-0-					-0-
*11	600	N	414	-0-	-186	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	745	-0-	-216	-0-	34	1	692	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	21	13	1			16
							23	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	882	3	Y	21	26	1			11
							23	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	784	3	Y	17	18	1			10
							19	9									
05	1116	N	600	-0-	-516	-0-	27	1	561	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
06	930	N	312	-0-	-618	-0-	14	1	291	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
07	868	N	549	-0-	-319	-0-	25	1	513	3	Y	10	7	1			7
							11	9									
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	20	1	431	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	7	1	146	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	21	1	406	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	Y	12	8	1			8
							13	9									
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	610	3	Y	9	10	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	171	1	3509	3	Y	83	98	1			39
							91	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	154	1	3159	3	Y	73	54	1			58
							80	9									
03	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	175	1	3348	3	Y	82	99	1			41
							90	9									
04	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	160	1	3223	3	Y	70	71	1			40
							77	9									
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	155	1	3272	3	Y	63	58	1			45
							69	9									
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	143	1	3044	3	Y	63	67	1			41
							69	9									
07	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	150	1	3140	3	Y	58	56	1			43
							64	9									
08	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	150	1	3167	3	Y	49	65	1			27
							54	9									
09	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	150	1	3014	3	Y	66	59	1			34
							73	9									
10	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	163	1	3100	3	Y	63	63	1			34
							69	9									
*11	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	162	1	3030	3	Y	63	55	1			42
							69	9									
12	3379	X	3362	-0-	-17	-0-	169	1	3141	3	Y	47	52	1			37
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 40,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

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	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	61	1	996	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	61	1	977	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	62	1	976	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1240	N	981	-0-	-259	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	895	-0-	-275	-0-	57	1	838	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	939	-0-	-115	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
*11	960	N	893	-0-	-67	-0-	61	1	832	3	N	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	61	1	849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	61	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	61	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	65	1	1056	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	62	1	1076	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	50	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	854	-0-	-286	-0-	39	1	815	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	910	-0-	-330	-0-	45	1	865	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	46	1	974	3	N	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	47	1	968	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	Y	6	5	1			12
							7	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1785	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	98	1	1880	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
04	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	89	1	1796	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
05	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	86	1	1813	3	Y	14	10	1			13
							15	9									
06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	85	1	1807	3	Y	14	15	1			12
							15	9									
07	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	72	1	1516	3	Y	11	10	1			13
							12	9									
08	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	86	1	1803	3	Y	8	13	1			8
							9	9									
09	1920	N	1763	-0-	-157	-0-	82	1	1658	3	Y	21	19	1	1	8	9
							23	9									
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1651	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
*11	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	80	1	1495	3	Y	13	10	1			12
							14	9									
12	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	73	1	1359	3	Y	8	13	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	150	1 4 9	1685	3	Y	4	3	1			4
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	1444	3	Y	3	4	1			3
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	1440	3	Y	3	4	1	1	8	1
04	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	130	1 3 9	1549	3	Y	3					4
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	139	1 1 9	1572	3	Y	1	4	1			1
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	1506	3	Y	2					3
07	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	133	1 2 9	1586	3	Y	2	4	1			1
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	1686	3	Y	2					3
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	1581	3	Y	3	4	1			2
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	1616	3	Y	3	4	1			1
*11	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	132	1 4 9	1508	3	Y	4					5
12	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	129	1 6 9	1504	3	Y	5	4	1	2	8	4

TOTAL GAS PROD: 20,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	38	1	674	3	N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	41	1	727	3	N	-0-					-0-
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	41	1	679	3	N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	38	1	671	3	N	-0-					-0-
07	744	N	536	-0-	-208	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
08	744	N	507	-0-	-237	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
09	720	N	335	-0-	-385	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	112 3	1 9	1256	3	Y	3	3	1			3
02	1316	N	1189	-0-	-127	-0-	95 2	1 9	1092	3	Y	2	3	1			2
03	1426	N	843	-0-	-583	-0-	65 2	1 9	776	3	Y	2	3	1			1
04	1320	N	271	-0-	-1049	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					1
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	152 1	1 9	1728	3	Y	1	1	1			1
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	112 4	1 9	1317	3	Y	4	2	8			3
07	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1256	3	Y	3	3	1	2	8	1
08	1891	X	1280	-0-	-611	-0-	102 2	1 9	1176	3	Y	2	1	8			2
09	1830	X	980	-0-	-850	-0-	80 2	1 9	898	3	Y	2	3	1			1
10	1891	X	1346	-0-	-545	-0-	107 3	1 9	1236	3	Y	3	3	1			1
*11	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	91 3	1 9	1043	3	Y	3					4
12	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	85 4	1 9	992	3	Y	4	3	1	2	8	3

TOTAL GAS PROD: 14,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

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	2139	N	2082	-0-		-57	-0-	170	1	1908	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
02	1736	N	1656	-0-		-80	-0-	132	1	1516	3	Y	7	4	1	4	8	3
								8	9									
03	1984	N	1932	-0-		-52	-0-	148	1	1780	3	Y	4	4	1	2	8	1
								4	9									
04	2010	N	1841	-0-		-169	-0-	142	1	1690	3	Y	8	5	8			4
								9	9									
05	1829	N	1458	-0-		-371	-0-	118	1	1337	3	Y	3	4	1	2	8	1
								3	9									
06	1860	N	1381	-0-		-479	-0-	108	1	1269	3	Y	4	2	8			3
								4	9									
07	1922	X	1344	-0-		-578	-0-	103	1	1235	3	Y	5	3	1	4	8	1
								6	9									
08	1922	X	1313	-0-		-609	-0-	105	1	1204	3	Y	4	3	8			2
								4	9									
09	1830	X	1231	-0-		-599	-0-	100	1	1127	3	Y	4	3	1	2	8	1
								4	9									
10	1457	X	1205	-0-		-252	-0-	95	1	1107	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*11	1380	X	1174	-0-		-206	-0-	94	1	1077	3	Y	3					4
								3	9									
12	1333	X	1213	-0-		-120	-0-	95	1	1111	3	Y	6	3	1	4	8	3
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	5239	X	4657	-0-		-582	-0-	211	1	4332	3	Y	104	121	1			48
								114	9									
02	4424	X	4389	-0-		-35	-0-	199	1	4080	3	Y	100	68	1	6	8	74
								110	9									
03	4774	X	4766	-0-		-8	-0-	231	1	4415	3	Y	109	127	1	3	8	53
								120	9									
04	4530	X	4314	-0-		-216	-0-	199	1	4015	3	Y	91	91	1	3	8	50
								100	9									
05	4867	X	4455	-0-		-412	-0-	197	1	4167	3	Y	83	72	1	3	8	58
								91	9									
06	4710	X	3847	-0-		-863	-0-	169	1	3594	3	Y	76	84	1	2	8	48
								84	9									
07	4867	X	4181	-0-		-686	-0-	187	1	3909	3	Y	77	68	1	3	8	54
								85	9									
08	4774	X	3727	-0-		-1047	-0-	166	1	3497	3	Y	58	78	1	4	8	30
								64	9									
09	4320	X	3850	-0-		-470	-0-	178	1	3585	3	Y	79	68	1	1	8	40
								87	9									
10	4847	X	4847	-0-		-0-	-0-	238	1	4508	3	Y	92	83	1			49
								101	9									
*11	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	228	1	4255	3	Y	89	79	1			59
								98	9									
*12	4579	X	4579	-0-		-0-	-0-	230	1	4272	3	Y	70	72	1	7	8	50
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 52,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	121	1	871	3	N	-0-			-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	N	-0-			-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	88	1	745	3	N	-0-			-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	122	1	874	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	876	-0-	-147	-0-	116	1	760	3	N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	110	1	735	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	109	1	754	3	N	-0-			-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	105	1	741	3	N	-0-			-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	105	1	709	3	N	-0-			-0-
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	109	1	670	3	N	-0-			-0-
*11	810	N	759	-0-	-51	-0-	104	1	655	3	N	-0-			-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	108	1	648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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 #: 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	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	72	1	1306	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	67	1	1188	3	N	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	3	N	-0-			-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	80	1	1294	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	73	1	1272	3	N	-0-			-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	57	1	1196	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	58	1	1206	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	72	1	1384	3	N	-0-			-0-
*11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	54	1	1135	3	N	-0-			-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	10	9	8			1
							11	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	X	83	-0-	-547	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	135	1	2444	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2173	-0-	-11	-0-	115	1	2058	3	N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	134	1	2350	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2490	N	2354	-0-	-136	-0-	135	1	2216	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	131	1	2134	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2400	N	1966	-0-	-434	-0-	106	1	1856	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	103	1	2224	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	95	1	1994	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	110	1	2119	3	N	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	3	N	-0-					-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	2100	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3565	X	2177	-0-	-1388	-0-	178	1 6 9	1993	3	Y	5	5	1			4
02	2464	X	1879	-0-	-585	-0-	150	1 4 9	1725	3	Y	4	5	1			3
03	2697	X	1955	-0-	-742	-0-	150	1 3 9	1802	3	Y	3	5	1			1
04	2280	X	1950	-0-	-330	-0-	151	1 3 9	1796	3	Y	3					4
05	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	163	1 2 9	1854	3	Y	2	5	1			1
06	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	151	1 3 9	1773	3	Y	3					4
07	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	146	1 1 9	1748	3	Y	1	4	1			1
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	150	1 3 9	1730	3	Y	3					4
09	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	147	1 2 9	1650	3	Y	2	4	1			2
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	131	1 3 9	1524	3	Y	3	4	1			1
*11	1830	N	1529	-0-	-301	-0-	123	1 4 9	1402	3	Y	4					5
12	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	118	1 3 9	1374	3	Y	3	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	10	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	3	N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	56	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	60	1	882	3	N	-0-					-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	56	1	876	3	N	-0-					-0-
05	992	N	796	-0-	-196	-0-	47	1	749	3	N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	48	1	758	3	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	3	N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	48	1	777	3	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	681	-0-	-159	-0-	42	1	639	3	N	-0-					-0-
12	868	N	672	-0-	-196	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 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

01	2170	X	1176	-0-	-994	-0-	96	1	1077	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1960	X	1554	-0-	-406	-0-	124	1	1426	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	2077	X	2031	-0-	-46	-0-	156	1	1873	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	151	1	1801	3	Y	3					4
							3	9									
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	1980	X	1823	-0-	-157	-0-	143	1	1677	3	Y	3					4
							3	9									
07	2046	X	1868	-0-	-178	-0-	144	1	1723	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	145	1	1667	3	Y	2					3
							2	9									
09	1950	X	1740	-0-	-210	-0-	142	1	1595	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	142	1	1641	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	134	1	1533	3	Y	4					5
							4	9									
12	1860	X	1457	-0-	-403	-0-	115	1	1339	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1023	N	970	-0-	-53	-0-	79 2	1 9	889	3	Y	2	2	1			2
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	72 1	1 9	825	3	Y	1	2	1			1
03	1023	N	874	-0-	-149	-0-	67 2	1 9	805	3	Y	2	2	1			1
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	889	3	Y	1					2
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	79 1	1 9	901	3	Y	1	2	1			1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	833	3	Y	1					2
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	72 1	1 9	862	3	Y	1	2	1			1
08	992	N	922	-0-	-70	-0-	74 1	1 9	847	3	Y	1					2
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	72 1	1 9	807	3	Y	1	2	1			1
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	72 1	1 9	837	3	Y	1	2	1			-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	838	3	Y	3					3
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	69 1	1 9	803	3	Y	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	129	1	2154	3	Y	3	5	1				1
							3	9										
02	2240	N	2072	-0-	-168	-0-	109	1	1959	3	Y	4						5
							4	9										
03	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	131	1	2131	3	Y	4	7	1				2
							4	9										
04	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	119	1	1930	3	Y	6	4	8				4
							7	9										
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	127	1	2013	3	Y	1						5
							1	9										
06	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	124	1	1868	3	Y	2						7
							2	9										
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	125	1	1920	3	Y	2	6	1	2	8		1
							2	9										
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	111	1	1813	3	Y	1						2
							1	9										
09	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	121	1	1791	3	Y	1						3
							1	9										
10	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	136	1	1781	3	Y	2						5
							2	9										
*11	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	118	1	1630	3	Y	2	6	1				1
							2	9										
12	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	128	1	1720	3	Y	4	2	8				3
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 24,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (-)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-	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 (-)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-

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 (-)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-	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	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	N	-0-			-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	14	1	255	3	N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-			-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	3	N	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	3	N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 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	4991 X	4966	-0-	-25	-0-	202 1 9	4764 3	N	-0-			-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	191 1 9	4619 3	N	1	1	8	-0-
03	5301 X	4826	-0-	-475	-0-	195 1 9	4631 3	N	-0-			-0-
04	5130 X	4203	-0-	-927	-0-	171 1 9	4032 3	N	-0-			-0-
05	5301 X	4120	-0-	-1181	-0-	172 1 9	3948 3	N	-0-			-0-
06	5130 X	4362	-0-	-768	-0-	189 1 9	4173 3	N	-0-			-0-
07	5332 X	4256	-0-	-1076	-0-	185 1 3 9	4068 3	N	3	3	8	-0-
08	4836 X	4204	-0-	-632	-0-	193 1 3 9	4008 3	N	3	3	8	-0-
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	211 1 9	4206 3	N	-0-			-0-
10	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	186 1 9	3882 3	N	-0-			-0-
*11	4350 X	3580	-0-	-770	-0-	163 1 9	3417 3	N	-0-			-0-
12	4557 X	3449	-0-	-1108	-0-	156 1 1 9	3292 3	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	88	1	1404	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	87	1	1472	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	85	1	1471	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	93	1	1453	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	87	1	1369	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	92	1	1437	3	N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	105	1	1549	3	N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	95	1	1400	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	95	1	1413	3	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	94	1	1294	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	91	1	1255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	79	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	3	N	-0-					-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	3	N	-0-					-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	3	N	-0-					-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	98	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	1440 N	1257	-0-	-183	-0-	80	1	1177	3	N	-0-					-0-
10	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	93	1	1374	3	N	-0-					-0-
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	107	1	1464	3	N	-0-					-0-
*12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	108	1	1487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1718	-0-	-270	-0-	1717	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1555	-0-	-646	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1396	-0-	-584	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
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	651	N	445	-0-	-206	-0-	18	1	427	3	N	-0-					-0-
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	500	-0-	-40	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	682	N	481	-0-	-201	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	32	1	514	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	512	-0-	-28	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	24	1	492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	67	1	1276	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	61	1	1237	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
05	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	59	1	1242	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	58	1	1244	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
07	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	56	1	1170	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
08	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	56	1	1181	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	49	1	979	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	53	1	1006	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
*11	1200	N	968	-0-	-232	-0-	49	1	911	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	54	1	1001	3	Y	6	8	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	65	1	987	3	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	55	1	860	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	3	N	-0-					-0-
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	54	1	849	3	N	-0-					-0-
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	54	1	853	3	N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	51	1	831	3	N	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	51	1	836	3	N	-0-					-0-
*11	870	N	830	-0-	-40	-0-	51	1	779	3	N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	744	N	704	-0-	-40	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
03	713	N	552	-0-	-161	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
04	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	682	N	79	-0-	-603	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
12	558	N	408	-0-	-150	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	215	1	3886	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	2906	-0-	-1294	-0-	154	1	2752	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3467	-0-	-1183	-0-	187	1	3280	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4313	-0-	-187	-0-	248	1	4065	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	236	1	3842	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3886	-0-	-74	-0-	210	1	3676	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	170	1	3680	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4464	X	3539	-0-	-925	-0-	160	1	3379	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3440	-0-	-880	-0-	158	1	3281	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	176	1	3392	3	N	-0-					-0-
*11	3900	X	3350	-0-	-550	-0-	153	1	3197	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	2159	-0-	-1685	-0-	101	1	2056	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 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

01	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	141	1	2545	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2464	X	2271	-0-	-193	-0-	120	1	2151	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	139	1	2432	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2442	-0-	-168	-0-	141	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2410	-0-	-287	-0-	140	1	2270	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	127	1	2228	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	85	1	1849	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	119	1	2516	3	N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	109	1	2265	3	N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	115	1	2208	3	N	-0-					-0-
*11	2550	N	2303	-0-	-247	-0-	105	1	2198	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	111	1	2278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	13144	X	11768	-0-	-1376	-0-	645	1	11123	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	10353	-0-	-1267	-0-	569	1	9784	3	N	-0-					-0-
03	0	W	11447	-0-	11447	11447	632	1	10815	3	N	-0-					-0-
04	0	W	10997	-0-	10997	22444	651	1	10346	3	N	-0-					-0-
05	0	W	10861	-0-	10861	33305	668	1	10193	3	N	-0-					-0-
06	43516	X	10211	-0-	-33305	-0-	604	1	9607	3	N	-0-					-0-
07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	514	1	11084	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	11439	X	10871	-0-	-568	-0-	516	1	10352	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	11010	X	10134	-0-	-876	-0-	488	1	9645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	11594	X	10373	-0-	-1221	-0-	544	1	9828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	11220	X	9967	-0-	-1253	-0-	452	1	9515	3	N	-0-					-0-
12	11594	X	9946	-0-	-1648	-0-	463	1	9476	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 128,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	121	1	2476	3	Y	7	6	1			15
							8	9									
02	2772	X	2365	-0-	-407	-0-	109	1	2247	3	Y	8	7	1			16
							9	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2369	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
04	2520	X	2426	-0-	-94	-0-	114	1	2292	3	Y	18	20	1			12
							20	9									
05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	114	1	2403	3	Y	18	13	1			17
							20	9									
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	111	1	2363	3	Y	18	20	1			15
							20	9									
07	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	110	1	2305	3	Y	18	14	1			19
							20	9									
08	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	107	1	2249	3	Y	10	19	1			10
							11	9									
09	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	97	1	1954	3	Y	24	23	1			11
							26	9									
10	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	122	1	2321	3	Y	21	19	1			13
							23	9									
*11	2490	X	2323	-0-	-167	-0-	117	1	2187	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
12	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	119	1	2215	3	Y	13	19	1			11
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 269815 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - PLUGGED 08/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

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	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	36	1	324	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	1					2
							1	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	1					3
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	1					4
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	16	1	291	3	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					3
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	246	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					1
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	2					3
							2	9									
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,657 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	651	3	Y	1					2
							1	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	56	1	557	3	Y	-0-					1
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	661	3	Y	2					3
							2	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	Y	-0-					3
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	3	Y	-0-					3
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	73	1	662	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	Y	1					2
							1	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	657	3	Y	1					3
							1	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	75	1	670	3	Y	1					4
							1	9									
*11	750	N	715	-0-	-35	-0-	69	1	646	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	72	1	658	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	1001	2			Y	-0-					-0-
02	1893	N	892	-0-	-1001	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					90
02	137	N		137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					90
03	260	N		260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					90
04	226	N		226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					90
05	231	N		231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					90
06	209	N		209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					90
07	167	N		167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	99	N		99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					90
10	215	N		215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					90
11	DELQ	PR		133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					90
*12	133	N		-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					39
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					39
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					39
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					39
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					39
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					39
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					39
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					39
11	DELQ	PR	637	-0-	637	637	637	2			N	-0-					39
*12	637	N	-0-	-0-	-637	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,874 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,254 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					9
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					9
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					9
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					9
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					9
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					9
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					9
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					9
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					9
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					9
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					9
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,887 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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
COG OPERATING LLC 166150
SHANNON C WELL #: 1 RRCID -> 143942 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6066 - 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 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	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

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	31	#	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	3	N	-0-					99
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	8	1	1	3	N	-0-					99
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	3	N	-0-					99
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	1	1	3	N	-0-					99
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-					99
06	19	R	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	3	N	-0-					99
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	3	N	-0-					99
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	3	N	-0-					99
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	28	1	1	3	N	-0-					99
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	3	N	-0-					99
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	26	1	1	3	N	-0-					99
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					20
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					20
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	4	13	9	N	12					32
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	4	20	9	N	18					50
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	4	29	9	N	26					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
12	0	W	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	282	1	625	2	N	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	92	1	692	2	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	457	1	760	2	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	205	1	723	2	N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	189	1	792	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	125	1	988	2	N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	146	1	888	2	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	100	1	994	2	N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	60	1	881	2	N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	163	1	892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 055204 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	193	1	321	2	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	71	1	249	2	N	-0-					-0-
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	29	1	119	2	N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	19	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	79	1	132	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-					-0-
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	10	1	60	2	N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	465	N	386	-0-	-79	-0-	121	1	265	2	N	-0-			-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	35	1	263	2	N	-0-			-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	2	N	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	169	1	282	2	N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	88	1	311	2	N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	2	N	-0-			-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	52	1	408	2	N	-0-			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	56	1	340	2	N	-0-			-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	23	1	324	2	N	-0-			-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	42	1	413	2	N	-0-			-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-			-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 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	434	N	322	-0-	-112	-0-	100	1	222	2	N	-0-			-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	41	1	308	2	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	159	1	264	2	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	82	1	291	2	N	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	2	N	-0-			-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	42	1	334	2	N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	348	2	N	-0-			-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-			-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	21	1	313	2	N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	50	1	276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 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	372	N	24	-0-	-348	-0-	7	1	17	2	N	-0-			-0-
02	392	N	94	-0-	-298	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	130	1	217	2	N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	63	1	224	2	N	-0-			-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	42	1	177	2	N	-0-			-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	38	1	301	2	N	-0-			-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	29	1	175	2	N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-			-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	29	1	282	2	N	-0-			-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-			-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 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	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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	18	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	29	1	49	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	29	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. OF COLORADO 153429
BLACKSTONE SLAUGHTER 25 WELL #: 1 RRCID -> 213105 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8497 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176	1	-0-
10	0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014 - PLUGGED 07/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 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	4247	X	28	-0-	-4219	-0-	26	1	2	9	N	2					175
02	3836	X	324	-0-	-3512	-0-	47	1	277	2	N	-0-					175
03	3968	X	299	-0-	-3669	-0-	47	1	251	2	N	1					176
							1	9									
04	3630	X	251	-0-	-3379	-0-	40	1	211	2	N	-0-					176
05	3379	X	156	-0-	-3223	-0-	26	1	130	2	N	-0-					176
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					176
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					176
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	680	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1519	N	607	-0-	-912	-0-	607	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	3212	-0-	412	412	464	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3590	-0-	490	902	571	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3467	-0-	467	1369	551	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	4860	X	3491	-0-	-1369	-0-	577	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	563	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	596	1	3075	2	N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	602	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	594	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	619	1	3123	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	575	1	2785	2	N	-0-					-0-
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	591	1	3155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					55
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	866	2			N	-0-					55
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					55
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					55
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					55
06	1200	N	827	-0-	-373	-0-	827	2			N	-0-					55
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					55
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					55
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					55
10	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	2			N	-0-					55
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					55
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4709	-0-	-1956	-0-	4676	2	33	9	N	30					186
02	6020	X	3991	-0-	-2029	-0-	3971	2	20	9	N	18	182	1			22
03	6665	X	5712	-0-	-953	-0-	5695	2	17	9	N	15					37
04	6300	X	4946	-0-	-1354	-0-	4925	2	21	9	N	19					56
05	6510	X	3790	-0-	-2720	-0-	3780	2	10	9	N	9					65
06	5520	X	1969	-0-	-3551	-0-	1969	2			N	-0-					65
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					65
08	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			N	-0-					65
09	2850	X	1335	-0-	-1515	-0-	1335	2			N	-0-					65
10	2945	X	436	-0-	-2509	-0-	436	2			N	-0-					65
11	2010	X	1068	-0-	-942	-0-	1068	2			N	-0-					65
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 34,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					204
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					204
03	2883	N	2739	-0-	-144	-0-	2739	2			N	-0-					204
04	2730	N	2269	-0-	-461	-0-	2269	2			N	-0-					204
05	2852	N	1359	-0-	-1493	-0-	1359	2			N	-0-					204
06	2640	N	2625	-0-	-15	-0-	2625	2			N	-0-					204
07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					204
08	2677	N	2664	-0-	-13	-0-	2664	2			N	-0-					204
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					204
10	3100	N	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					204
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					204
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 30,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3197	2	75	9	N	68	177	1			167
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3969	2	21	9	N	19					186
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4468	2	33	9	N	30					216
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					216
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3076	2	3	9	N	3					219
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	N	3					222
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3802	2	3	9	N	3					225
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3402	2	7	9	N	6					231
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3607	2	7	9	N	6					237
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2967	2	7	9	N	6					243
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					243
*12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 42,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3031	2	150	9	N	136	107	1			257
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2731	2	130	9	N	118	181	1			194
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2625	2	176	9	N	160					354
04	3090	X	2740	-0-	-350	-0-	2571	2	169	9	N	154	192	1			316
05	3193	X	1073	-0-	-2120	-0-	1019	2	54	9	N	49	166	1			199
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					199
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					199
*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	96					295
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	101	189	1			207
*10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	116					323
*11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	57					380
*12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2894	2	73	9	N	66					446

TOTAL GAS PROD: 15,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					121
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					121
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					121
04	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	1847	2			N	-0-					121
05	2325	N	1643	-0-	-682	-0-	1643	2			N	-0-					121
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					121
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					121
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					121
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					121
10	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	2			N	-0-					121
11	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	1853	2			N	-0-					121
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 23,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6861	-0-	3761	3761	6853	2	8	9	N	7					35
02	2800	N	4688	-0-	1888	5649	4671	2	17	9	N	15					50
03	3100	N	3861	-0-	761	6410	3844	2	17	9	N	15					65
04	8804	X	2394	-0-	-6410	-0-	2394	2			N	-0-					65
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2672	2	2	9	N	2					67
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3056	2	17	9	N	15					82
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4541	2	22	9	N	20					102
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3759	2	2	9	N	2					104
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3325	2	2	9	N	2					106
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3157	2	2	9	N	2					108
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			N	-0-					108
12	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2829	2	2	9	N	2					110

TOTAL GAS PROD: 44,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					85
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12					97
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					100
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					103
05	1643	N	1156	-0-	-487	-0-	1150	2	6	9	N	5					108
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1318	2	2	9	N	2					110
07	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	1401	2	3	9	N	3					113
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					113
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					113
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					113
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1418	2	9	9	N	8					121
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1314	2	8	9	N	7					128

TOTAL GAS PROD: 17,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					31
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					31
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					31
04	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	2			Y	-0-					31
05	3100	N	15181	-0-	12081	12081	15012	2	169	9	Y	154					185
06	3000	N	15641	-0-	12641	24722	15513	2	128	9	Y	116					301
07	38482	X	13760	-0-	-24722	-0-	13688	2	72	9	Y	65	178	1			188
08	15190	X	10626	-0-	-4564	-0-	10552	2	74	9	Y	67	192	1			63
09	14700	X	8940	-0-	-5760	-0-	8866	2	74	9	Y	67					130
10	16151	X	9197	-0-	-6954	-0-	9123	2	74	9	Y	67					197
11	15630	X	7084	-0-	-8546	-0-	7032	2	52	9	Y	47					244
12	13764	X	7903	-0-	-5861	-0-	7879	2	24	9	Y	22					266

TOTAL GAS PROD: 89,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	N	31					293
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	N	13					306
03	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1152	2	2	9	N	2					308
04	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1298	2	3	9	N	3					311
05	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1058	2	2	9	N	2					313
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					313
07	1333	N	895	-0-	-438	-0-	893	2	2	9	N	2					315
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1377	2	41	9	N	37					352
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	185	1			173
*10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	15					188
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	12					200
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					207

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					76
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					76
03	2077	N	242	-0-	-1835	-0-	242	2			N	-0-					76
04	1140	N	135	-0-	-1005	-0-	135	2			N	-0-					76
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1760	2	28	9	N	25					101
06	3000	N	3546	-0-	546	546	3498	2	48	9	N	44					145
07	3100	N	4465	-0-	1365	1911	4453	2	12	9	N	11					156
08	3100	N	3995	-0-	895	2806	3937	2	58	9	N	53	192	1			17
09	3000	N	4257	-0-	1257	4063	4199	2	58	9	N	53					70
10	8149	X	4086	-0-	-4063	-0-	4028	2	58	9	N	53					123
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3827	2	21	9	N	19					142
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3715	2	28	9	N	25					167

TOTAL GAS PROD: 31,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	5580	X	4789	-0-	-791	-0-	4759	2	30	9	N	27					87
02	5040	X	4299	-0-	-741	-0-	4280	2	19	9	N	17					104
03	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	4423	2	19	9	N	17					121
04	4920	X	2797	-0-	-2123	-0-	2789	2	8	9	N	7					128
05	5084	X	1347	-0-	-3737	-0-	1345	2	2	9	N	2					130
06	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	4022	2	2	9	N	2					132
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5979	2	35	9	N	32					164
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4413	2	26	9	N	24					188
*09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	26	188	1			26
*10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	5					31
*11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	12					43
12	5115	X	3536	-0-	-1579	-0-	3519	2	17	9	N	15					58

TOTAL GAS PROD: 35,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	N	6					193
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4					197
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1371	2	9	9	N	8					205
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	N	19					224
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1833	2	31	9	N	28	189	1			63
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2191	2	28	9	N	25					88
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2396	2	12	9	N	11					99
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2176	2	12	9	N	11					110
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2070	2	12	9	N	11					121
10	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	1971	2	12	9	N	11					132
11	2130	N	1788	-0-	-342	-0-	1769	2	19	9	N	17					149
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1666	2	28	9	N	25					174

TOTAL GAS PROD: 20,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1816	2	7	9	N	6					72
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					72
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					73
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					73
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					73
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	2					75
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1					76
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					76
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					76
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					76
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1721	2	10	9	N	9					85
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8	9	N	7					92

TOTAL GAS PROD: 17,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					96
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					96
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					96
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					96
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					96
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	2			N	-0-					96
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					96
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					96
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					96
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					96
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					96
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	Y	8					184
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	Y	6					190
03	961	N	729	-0-	-232	-0-	726	2	3	9	Y	3					193
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	2	9	9	Y	8					201
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	Y	6					207
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	703	2	12	9	Y	11					218
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8					226
08	775	N	528	-0-	-247	-0-	521	2	7	9	Y	6					232
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	7	9	Y	6					238
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	626	2	7	9	Y	6					244
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	502	2	7	9	Y	6					250
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8					258

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25					130
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2011	2	31	9	N	28					158
03	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	2348	2	33	9	N	30					188
04	2970	X	2239	-0-	-731	-0-	2211	2	28	9	N	25					213
05	3069	X	1450	-0-	-1619	-0-	1438	2	12	9	N	11					224
06	2310	X	1617	-0-	-693	-0-	1602	2	15	9	N	14					238
07	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	2273	2	7	9	N	6					244
08	2387	X	2216	-0-	-171	-0-	2172	2	44	9	N	40	193	1			91
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2167	2	44	9	N	40					131
10	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2238	2	44	9	N	40					171
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2038	2	19	9	N	17					188
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2020	2	17	9	N	15					203

TOTAL GAS PROD: 25,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					44
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					44
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					44
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					44
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					44
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					44
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					44
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					44
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					44
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					44
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	589	2	3	9	N	3					47
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2	3	9	N	3					160
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	2	6	9	N	5					165
03	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			N	-0-					165
04	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					165
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1804	2	3	9	N	3					168
06	2070	N	1849	-0-	-221	-0-	1847	2	2	9	N	2					170
07	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1740	2	2	9	N	2					172
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1					173
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	N	1					174
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1					175
11	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	1729	2	2	9	N	2					177
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2940	2	19	9	N	17					402
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	N	8					410
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3353	2	7	9	N	6					416
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3834	2	3	9	N	3					419
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1396	2	11	9	N	10	190	1			239
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2260	2	48	9	N	44					283
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3267	2	43	9	N	39					322
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3420	2	12	9	N	11					333
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2073	2	12	9	N	11					344
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2947	2	12	9	N	11					355
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2252	2	18	9	N	16					371
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3973	2	36	9	N	33					404

TOTAL GAS PROD: 33,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1949	2			N	-0-					112
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					112
03	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	1830	2			N	-0-					112
04	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					112
05	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	2			N	-0-					112
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1765	2	7	9	N	6					118
07	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1820	2	7	9	N	6					124
08	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					124
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					124
10	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					124
11	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1596	2	12	9	N	11					135
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	N	11					146

TOTAL GAS PROD: 21,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					60
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					60
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					60
05	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					60
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	29	2			N	-0-					60
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					60
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15					158
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	N	13					171
03	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1123	2	8	9	N	7					178
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3					181
05	1271	N	863	-0-	-408	-0-	857	2	6	9	N	5					186
06	1080	N	218	-0-	-862	-0-	216	2	2	9	N	2					188
07	1364	N	478	-0-	-886	-0-	476	2	2	9	N	2					190
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	N	2					192
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	N	2					194
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					196
11	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	1218	2	4	9	N	4					200
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					202

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					123
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					123
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					123
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					123
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					123
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					123
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					123
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					123
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					123
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1609	2	19	9	N	17					211
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	N	8					219
03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1763	2	7	9	N	6					225
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1467	2	7	9	N	6					231
05	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	1337	2	7	9	N	6					237
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1715	2	15	9	N	14					251
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1888	2	23	9	N	21	191	1			81
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1790	2	15	9	N	14					95
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	2	15	9	N	14					109
10	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1650	2	15	9	N	14					123
11	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1545	2	19	9	N	17					140
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	2	12	9	N	11					151

TOTAL GAS PROD: 19,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) //CONT.// 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 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	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					61
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					61
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					61
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					61
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					61
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					61
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					61
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					61
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					61
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					61
*11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					61
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					80
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6	6	8			80
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					80
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					80
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					80
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					80
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-					80
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					80
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					80
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	825	2	3	9	N	3	3	8			80
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			N	-0-					80
12	930	N	839	-0-	-91	-0-	836	2	3	9	N	3	3	8			80

TOTAL GAS PROD: 10,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119268 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5937 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					76
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					76
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					76
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					76
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					76
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					76
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					76
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					76
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			N	-0-					76
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					76
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					76
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
V-F PETROLEUM INC. 880375
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 140342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6658 - 6682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			146
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	3	15	6	-0-
													46	7			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - P&A 02/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					91
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					91
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					91
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					91
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					91
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					91
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					91
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					91
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					91
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					91
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					91
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 5,464 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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					29
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	527	2			Y	-0-					29
03	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	2			Y	-0-					29
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					29
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					29
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					29
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					29
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					29
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					29
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					29
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					29
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					76
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-					76
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					76
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					76
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					76
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					76
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					76
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					76
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					76
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					76
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					76
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 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	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					8
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			Y	-0-					8
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					8
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					8
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					8
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					8
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					8
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					8
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					15
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					15
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					15
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					15
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					15
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					15
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					15
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					15
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					15
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					15
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 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-						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-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					15
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					15
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					15
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					15
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					15
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					15
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					15
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					15
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					15
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					15
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	N	4					122
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	520	2	1	9	N	1					123
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					123
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					123
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					123
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					123
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					123
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					123
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					123
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					123
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	743	2			N	-0-					123
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

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	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2	Y	-0-					33
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	Y	-0-					33
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2	Y	-0-					33
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-					33
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-					33
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-					33
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	Y	-0-					33
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2	Y	-0-					33
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2	Y	-0-					33
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2	Y	-0-					33
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-					33
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	596	2		Y	-0-			1
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2		Y	-0-			1
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2		Y	-0-			1
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			1
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			1
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			1
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			1
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			1
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			1
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			1
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-85	-0-	1093	2		Y	-0-			30
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	2		Y	-0-			30
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2		Y	-0-			30
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-			30
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			30
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			30
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2		Y	-0-			30
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		Y	-0-			30
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			30
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-			30
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-			30
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2		Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 12,758 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3		N	-0-			-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3		N	-0-			-0-
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3		N	-0-			-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,929 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	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
*11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	T. A.		178	-0-	178	178	178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 663 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-		-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-		-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-		-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-		-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	134	-0-		-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-		-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 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. GAS	(I) LIFT(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	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-		-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-		-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-		-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-		-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-		-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-		-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	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	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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	20	-0-	-10	-0-	20	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	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 019210 COMPL. DATE 04/07/1957 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5886 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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-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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	3	N	-0-					26
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					26
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					26
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	22	1	54	3	N	-0-					26
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					26
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	N	-0-					26
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	N	-0-					26
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	46	1	62	3	N	-0-					26
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	N	-0-					26
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-					26
*11	90	N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-					26
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 656 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	6	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
08	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	6	1	185	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 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 #: 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 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	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 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 #: 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 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	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 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	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	42	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	980	N	972	-0-	-8	-0-	41	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	38	1	890	3	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	45	1	1038	3	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	46	1	1067	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	17	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	N	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	52	1	1050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,774 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	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 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 #: 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
*11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3	N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-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
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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 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	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	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 #: 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	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	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	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	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	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	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	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	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	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	3		N	-0-			-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 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 #: 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	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	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 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	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 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 #: 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	168	-0-	-308	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	573	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 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 #: 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 973 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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
10	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
*11	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 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	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	690	N	328	-0-	-362	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 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 #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,107 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	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 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 #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,229 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 #: 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
*11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 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	961	X	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	784	X	679	-0-	-105	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	868	X	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	750	X	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	775	X	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	750	X	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	775	X	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*11	780	X	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	806	X	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	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	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 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 #: 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 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	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 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 #: 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	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	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	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	143	-0-	-7	-0-	143	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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 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 #: 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	900	-0-	-330	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	712	-0-	-745	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	88	-0-	-625	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	972	-0-	-299	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	139	-0-	-169	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
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	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 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	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 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 #: 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	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
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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*11	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,232 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 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 #: 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	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 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 #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 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	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 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	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
*11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 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 #: 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 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 #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 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 #: 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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
WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
10	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1039	-0-	-418	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	954	-0-	-396	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*11	1020	N	825	-0-	-195	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 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 #: 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	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	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 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 #: 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	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	496	N	171	-0-	-325	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	445	-0-	-671	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,373 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

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	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,569 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 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	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,186 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	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*11	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 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	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 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	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 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	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 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	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 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	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3		N	-0-			-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-			-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 787 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	225	-0-	-139	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 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	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	620	N	125	-0-	-495	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 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	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 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	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
*11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
*11	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 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	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	23	-0-	-380	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 30 RRCID -> 153627 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5608 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

WARD	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

WARD	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	837	-0-	-527	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	701	-0-	-419	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
*11	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 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 #: 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 33 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	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 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 #: 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 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	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 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 #: 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	308	N	8	-0-	-300	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
*11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
*11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 764 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	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-			-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3		N	-0-			-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 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	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	644	N	418	-0-	-226	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 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	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	476	-0-	-56	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 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 #: 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	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1158	-0-	-18	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 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	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 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 #: 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	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	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1225	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1135	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 5926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 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	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	451	-0-	-634	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	992	N	604	-0-	-388	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	960	N	469	-0-	-491	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	196	-0-	-827	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 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	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,905 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 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	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 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	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3		N	-0-			-0-
09	960	N	757	-0-	-203	-0-	757	3		N	-0-			-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,428 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	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 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	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 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	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 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	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1007	-0-	-141	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,732 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	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,859 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	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: 2,211 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	400	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,652 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,141 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	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	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 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	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 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	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 53 RRCID -> 182699 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5570 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 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	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	464	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 50 RRCID -> 183124 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5680 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	283	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

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	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-		-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-		-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-		-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-		-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-		-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-		-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-		-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	372	-0-		-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	280	N	146	-0-		-134	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-		-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-		-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-		-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-		-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	370	-0-		-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-		-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-		-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-		-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-		-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-		-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-		-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-		-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 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 #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 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 #: 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	372	N	341	-0-	-31	-0-	13	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	6	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	11	1	335	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 16 RRCID -> 184380 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5718 - 5938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 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	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	X	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	X	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 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	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 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 #: 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 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	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	650	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 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	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
08	372	N	35	-0-	-337	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	8	1	231	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-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
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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 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	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	651	N	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 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	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	373	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 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	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	155	-0-	-0-	-0-	155	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	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 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	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	616	N	351	-0-	-265	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

01	1984	N	1389	-0-	-595	-0-	55	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1167	-0-	-457	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	424	-0-	-847	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	280	-0-	-1070	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	61	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	113	-0-	-1344	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	718	-0-	-632	-0-	24	1	694	3	N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1	1335	3	N	-0-					-0-
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	N	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-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-

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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 22 RRCID -> 188792 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 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 #: 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	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 36 RRCID -> 189653 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6078 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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 #: 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	420	N	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 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	744	N	632	-0-	-112	-0-	25	1	607	3	N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	16	1	479	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
08	682	N	61	-0-	-621	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
09	600	N	13	-0-	-587	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 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 #: 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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	511	-0-	-543	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 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 #: 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 745 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*11	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515 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 #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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 #: 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	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	360	N	137	-0-	-223	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	892	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	889	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,737 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 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 #: 43 RRCID -> 193583 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5920 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,694 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	41	1	69	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	368	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	49	1	197	3	N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	49	1	151	3	N	-0-					-0-
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	47	1	113	3	N	-0-					-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	49	1	103	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	137	-0-	-43	-0-	47	1	90	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	49	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 6024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 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 #: 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	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 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	186	N	153	-0-	-33	-0-	49	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	44	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	38	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	47	1	77	3	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	49	1	83	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	49	1	82	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	80	3	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	38	1	64	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	44	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 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 #: 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	713	N	373	-0-	-340	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	57	1	1405	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	55	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	56	1	1297	3	N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	48	1	1461	3	N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	65	1	1487	3	N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	59	1	1384	3	N	2	1	8			1
							2	9									
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	24	1	1461	3	N	-0-					1
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	46	1	1363	3	N	-0-					1
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1544	3	N	-0-					1
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	69	1	1455	3	N	-0-					1
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-					-0-
02	728	N	359	-0-	-369	-0-	79	1	280	3	N	-0-					-0-
03	527	N	171	-0-	-356	-0-	53	1	118	3	N	-0-					-0-
04	420	N	192	-0-	-228	-0-	76	1	116	3	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	76	1	757	3	N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	3	N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	87	1	1303	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1147	3	N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1082	3	N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	84	1	968	3	N	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	87	1	940	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	744	N	692	-0-	-52	-0-	87	1	603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	79	1	557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	67	1	550	3	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	84	1	628	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	87	1	617	3	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	84	1	583	3	N	-0-					-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	87	1	594	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	87	1	593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	84	1	546	3	N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	87	1	526	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	566	-0-	-94	-0-	84	1	482	3	N	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	87	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 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 #: 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	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	87	1	298	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	79	1	261	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	84	1	269	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	84	1	273	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	84	1	273	3	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	87	1	279	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	87	1	271	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	84	1	258	3	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	87	1	266	3	N	-0-					-0-
*11	360	N	341	-0-	-19	-0-	84	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	87	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	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	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: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	65	1	311	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	84	1	339	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	87	1	385	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	84	1	339	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	84	1	355	3	N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	84	1	357	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	84	1	366	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	374	-0-	-46	-0-	84	1	290	3	N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	84	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	49	1	974	3	N	-0-			-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	44	1	858	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	786	-0-	-299	-0-	36	1	750	3	N	-0-			-0-
04	990	N	795	-0-	-195	-0-	47	1	748	3	N	-0-			-0-
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	49	1	687	3	N	-0-			-0-
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	47	1	595	3	N	-0-			-0-
07	837	N	573	-0-	-264	-0-	49	1	524	3	N	-0-			-0-
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	49	1	474	3	N	-0-			-0-
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	47	1	470	3	N	-0-			-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	49	1	492	3	N	-0-			-0-
*11	510	N	494	-0-	-16	-0-	47	1	447	3	N	-0-			-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	49	1	443	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-			-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-			-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*11	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-			-0-
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	79	1	915	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	87	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	84	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	87	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	84	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	87	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	87	1	1017	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	84	1	984	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	87	1	1017	3	N	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	87	1	999	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,031 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 #: 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	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,516 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 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 #: 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-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	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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 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 #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	647	-0-	-686	-0-	49	1	598	3	N	-0-					-0-
02	980	N	510	-0-	-470	-0-	44	1	466	3	N	-0-					-0-
03	837	N	387	-0-	-450	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	3	N	-0-					-0-
07	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	930	N	9	-0-	-921	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	7	-0-	-1073	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,835 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 #: 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, 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	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	496 N	168	-0-	-328	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*11	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3		N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 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	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	3	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	93	1	425	3	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	435	3	N	-0-					-0-
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	93	1	363	3	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	90	1	443	3	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	93	1	761	3	N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	93	1	796	3	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	90	1	788	3	N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	93	1	831	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	90	1	540	3	N	-0-					-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	93	1	367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1124	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 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	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	423	-0-	-237	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	706	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	777	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	698	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	657	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	64	1	657	3	N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	594	3	N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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: 392 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 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 #: 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	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 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	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 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	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	868	N	584	-0-	-284	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

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	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 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 #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 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	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	64	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	979	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	60	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1067	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	64	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	64	1	1058	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	64	1	1042	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	62	1	1001	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	64	1	1028	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	62	1	906	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	64	1	880	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 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 #: 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	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-	10	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 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	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 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 #: 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 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 #: 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			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	140	N	140	-0-	-0-	-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	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	57	1	234	3	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	53	1	259	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	62	1	269	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	64	1	270	3	N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	64	1	267	3	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	62	1	257	3	N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	64	1	264	3	N	-0-					-0-
*11	330	N	311	-0-	-19	-0-	62	1	249	3	N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 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 #: 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	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 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	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	461	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 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 #: 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	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 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	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 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 #: 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	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,318 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	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 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	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	X	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	X	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	434	X	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	420	X	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	403	X	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	390	X	258	-0-	-132	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	372	X	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	798	-0-	-256	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	775	N	260	-0-	-515	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	899	N	171	-0-	-728	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 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 #: 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	417	-0-	-693	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	651	N	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	732	-0-	-12	-0-	132	1	600	3	N	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	119	1	536	3	N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	132	1	584	3	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	128	1	570	3	N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	132	1	584	3	N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	128	1	502	3	N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	132	1	570	3	N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	132	1	560	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	128	1	538	3	N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	132	1	551	3	N	-0-					-0-
*11	660	N	654	-0-	-6	-0-	128	1	526	3	N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	132	1	535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,249 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 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	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 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	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 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	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	464	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 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	186	N	179	-0-	-7	-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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 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	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,187 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 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. (I) GAS LIFT(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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,988 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 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	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 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. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	211	1	748	3	N	-0-					-0-
02	896	N	812	-0-	-84	-0-	190	1	622	3	N	-0-					-0-
03	961	N	818	-0-	-143	-0-	170	1	648	3	N	-0-					-0-
04	930	N	755	-0-	-175	-0-	204	1	551	3	N	-0-					-0-
05	899	N	649	-0-	-250	-0-	211	1	438	3	N	-0-					-0-
06	780	N	600	-0-	-180	-0-	204	1	396	3	N	-0-					-0-
07	775	N	575	-0-	-200	-0-	211	1	364	3	N	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	211	1	334	3	N	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	204	1	317	3	N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	204	1	339	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	419	-0-	-121	-0-	129	1	290	3	N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	211	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,767 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	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	26	-0-	-4	-0-	26	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	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 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	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 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	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 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	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	247	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,728 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	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	273	-0-	-223	-0-	272	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 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	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					4
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					4
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					4
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					4
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					4
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					4
*11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					4
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					4

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
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	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 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	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	588	N	113	-0-	-475	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 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	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	837	N	438	-0-	-399	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	626	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
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	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,002 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	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 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	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	2	-0-	-2	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 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	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	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 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	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,495 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 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	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	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	12	X	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,834 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	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 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	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 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	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,183 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 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	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	39	-0-	-269	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 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	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 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	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 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	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 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. GAS	(I) LIFT(L)	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	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 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. GAS	(I) LIFT(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	1058	-0-		-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-		-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	317	-0-		-768	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	1053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1209	N	1061	-0-		-148	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1038	-0-		-109	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-		-59	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	842	-0-		-212	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	829	-0-		-161	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	972	-0-		-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

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	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-		-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-		-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-		-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-		-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-		-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-		-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	217	N	120	-0-		-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-		-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 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	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-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 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	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	322	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	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	20	-0-	-11	-0-	20	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	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					7
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					7
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					7
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					7
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					7
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					7
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					7
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					7
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					6
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					6
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					6
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	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	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					5
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-					5
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	471	3	2	9	Y	2	2	8			5
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			Y	-0-					5
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	8			5
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					5
*11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			Y	-0-					5
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	485	3	2	9	Y	2	2	8			5

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	447	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	406	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	413	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	370	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 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	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	87	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	79	1	1353	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	67	1	1230	3	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	3	N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	87	1	1513	3	N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	84	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	87	1	1495	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	87	1	1440	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	84	1	1393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	87	1	1442	3	N	-0-					-0-
*11	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	84	1	1345	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	87	1	1376	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 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	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,122 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	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,696 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	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 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	775	N	694	-0-	-81	-0-	71	1	623	3	N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	64	1	538	3	N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	71	1	566	3	N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	68	1	529	3	N	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	71	1	516	3	N	-0-					-0-
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	68	1	460	3	N	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	71	1	433	3	N	-0-					-0-
08	589	N	474	-0-	-115	-0-	71	1	403	3	N	-0-					-0-
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	68	1	364	3	N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	71	1	355	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	386	-0-	-64	-0-	68	1	318	3	N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	71	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,239 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	47	1	64	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	42	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	22	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	44	1	57	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	30	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	37	1	56	3	N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	30	1	58	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	49	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	46	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	49	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 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	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2	1	8			1
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					1
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					1
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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: 533 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	248	N	198	-0-	-50	-0-	60	1	138	3	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	51	1	124	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	57	1	122	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	62	1	128	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	60	1	134	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	64	1	131	3	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	64	1	140	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	62	1	126	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	57	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	90	-0-	-120	-0-	25	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	360	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 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	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	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	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 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	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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: 5,512 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					8
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					8
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					8
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					8
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					8
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					8
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					8
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					8
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	3			Y	-0-					7
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					7
*11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					7
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,442 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 #: 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					2
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-					2
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					2
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					2
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					2
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					2
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					2
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					2
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 215 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	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 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	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	54	1	979	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	57	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	58	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	60	1	974	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	61	1	958	3	N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	941	3	N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	58	1	969	3	N	-0-					-0-
*11	990	N	959	-0-	-31	-0-	59	1	900	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	61	1	935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,472 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 #: 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 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	558	N	507	-0-	-51	-0-	93	1	414	3	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	84	1	345	3	N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	81	1	321	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	90	1	416	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	93	1	433	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	90	1	411	3	N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	93	1	420	3	N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	93	1	410	3	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
10	527	N	456	-0-	-71	-0-	93	1	363	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	411	-0-	-69	-0-	90	1	321	3	N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	93	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					5
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					5
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					5
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					5
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					5
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					5
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					5
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					5
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					5
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					5
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					2
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					2
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					2
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					2
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					2
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					2
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 326 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
*11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					4
*12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 51 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					14
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					14
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					14
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					14
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					14
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	3	8			14
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					14
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					14
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					13
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					13
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					13
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 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	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 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	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 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	527	N	499	-0-	-28	-0-	71	1	428	3	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	64	1	364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	59	1	421	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	71	1	421	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	68	1	418	3	N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	71	1	361	3	N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	71	1	392	3	N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	68	1	404	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	416	-0-	-34	-0-	68	1	348	3	N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	71	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*11	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1503 RRCID -> 240028 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 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	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
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	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 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	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 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 #: 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	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	1583	3	N	6	6	8			-0-
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	84 3	1 9	1381	3	N	3	3	8			-0-
03	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	72 3	1 9	1287	3	N	3	3	8			-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	90	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	93	1	1523	3	N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	90	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	93 1	1 9	1514	3	N	1	1	8			-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	93	1	1463	3	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1434	3	N	1	1	8			-0-
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	93	1	1477	3	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	93 2	1 9	1373	3	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	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	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 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	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 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	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 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 #: 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	806	N	351	-0-	-455	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	620	N	217	-0-	-403	-0-	216	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	52	-0-	-368	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	371	-0-	-32	-0-	69	1	302	3	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	62	1	308	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	55	1	270	3	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	63	1	283	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	3	N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	70	1	351	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	3	N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	67	1	337	3	N	-0-					-0-
*11	420	N	379	-0-	-41	-0-	66	1	313	3	N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	66	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 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 #: 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	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	379	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,481 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					1
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					1
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					1
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					1
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					1
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					1
*11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					1
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,059 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 #: 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	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1011	-0-	-333	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	45	-0-	-885	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	418	-0-	-667	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 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	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2312	-0-	-447	-0-	2311	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2294	N	1481	-0-	-813	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	740	-0-	-1300	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1493	-0-	-832	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	370	-0-	-1070	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	812	X	262	-0-	-550	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	338	-0-	-592	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	750	X	41	-0-	-709	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	775	X	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	750	X	588	-0-	-162	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 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 #: 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					3
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					3
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					3
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					3
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					3
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					3
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					3
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	953	-0-	-531	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	626	-0-	-934	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	671	-0-	-1158	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	623	-0-	-741	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	53	-0-	-1087	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,264 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 #: 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	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 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	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 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 #: 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	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 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	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	93	1	482	3	N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	84	1	437	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	75	1	406	3	N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	90	1	434	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	93	1	512	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	90	1	443	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	93	1	436	3	N	-0-					-0-
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	93	1	406	3	N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	90	1	421	3	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	93	1	441	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	480	N	476	-0-	-4	-0-	90	1	386	3	N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	93	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MECKEL WELL #: 8 RRCID -> 055767 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5453 - 5940

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - P&A 05/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 056871 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 5923 PERF. N/A

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_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 5 RRCID -> 061856 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - P&A 04/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 6 RRCID -> 061981 COMPL. DATE 01/31/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5750 - 6217

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 7 RRCID -> 062095 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 6182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 4 RRCID -> 063081 COMPL. DATE 01/24/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - P&A 04/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 12 RRCID -> 076215 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5673 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - P&A 03/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 076989 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5405 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2014 - PLUGGED 07/2214

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 16 RRCID -> 080531 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5563 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HULL WELL #: 3 RRCID -> 092830 COMPL. DATE 03/19/1981 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 108735 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5671 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - P&A 03/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 12 RRCID -> 182677 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 5728 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 11 RRCID -> 184114 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5695 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 23 RRCID -> 188793 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5681 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - P&A 08/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 36 RRCID -> 192385 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5658 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2014 - P&A 08/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK WELL #: 9701 RRCID -> 210397 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5622 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - P&A 05/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 17 RRCID -> 228907 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5533 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - PLUGGED 07/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 234966 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5477 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - PLUGGED 07/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS 120 WELL #: 3 RRCID -> 240924 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5842 - 6219

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	38	1	61	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	38	1	52	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	34	1	51	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					1
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					1
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					1
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					1
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	60	-0-	-498	-0-	3	1	57	2	N	-0-					1
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	2	N	-0-					1
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					1
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					1
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					1
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					1
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 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	DLQ G-10		445	-0-	445	445	96	1	349	2	Y	-0-					140
02	953	N	508	-0-	-445	-0-	103	1	405	2	Y	-0-					140
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	103	1	369	2	Y	1					141
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	372	2	Y	1					142
							1	9									
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	96	1	324	2	Y	1					143
							1	9									
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	82	1	285	2	Y	-0-					143
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	100	1	373	2	Y	-0-					143
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	107	1	375	2	Y	1					144
							1	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	107	1	382	2	Y	-0-					144
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	102	1	359	2	Y	-0-	5	1			139
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	110	1	442	2	Y	1					140
							1	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-					18
02	126	N	57	-0-	-69	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					18
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	19	1	58	2	Y	1					19
							1	9									
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	16	1	41	2	Y	1					20
							1	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	Y	1					21
							1	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	18	1	59	2	Y	1					22
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	Y	-0-					22
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-					22
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	20	1	67	2	Y	-0-					22
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	18	1	61	2	Y	-0-	4	1			18
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	14	1	44	2	Y	2					20
							2	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		102	-0-	102	102	14	1	87	2	Y	1					3
							1	9									
02	271	N	169	-0-	-102	-0-	22	1	147	2	Y	-0-					3
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					3
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	Y	2					5
							2	9									
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	12	1	70	2	Y	1					6
							1	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-					6
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	Y	-0-					6
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	1					7
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	2	Y	-0-					7
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	20	1	125	2	Y	1					4
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	76	-0-	-6	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	1					1
							1	9									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	1					2
							1	9									
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	Y	1					3
							1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	Y	-0-					3
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	Y	-0-					3
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	77	1	212	2	Y	1					4
							1	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	74	1	242	2	Y	-0-					4
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					1
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	N	-0-					1
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	2	N	-0-					1
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	2	N	-0-					1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					1
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					1
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	25	1	139	2	Y	-0-					1
02	321	N	157	-0-	-164	-0-	22	1	135	2	Y	-0-					1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	1					2
							1	9									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	17	1	88	2	Y	1					3
							1	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	94	2	Y	1					4
							1	9									
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					4
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	1					5
							1	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					5
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-					5
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	16	1	76	2	Y	2					2
							2	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	20	-0-	-7	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		-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-

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	DLQ G-10		37	-0-	37	37	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	71	-0-	-37	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					1
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 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	DLQ G-10		94	-0-	94	94	23	1	71	2	Y	-0-					1
02	178	N	84	-0-	-94	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	1					2
							1	9									
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	53	2	Y	1					3
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	Y	1					4
							1	9									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					4
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	1					5
							1	9									
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	23	1	65	2	Y	-0-					5
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					5
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	15	1	40	2	Y	2					2
							2	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
02	469	N	279	-0-	-190	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		394	-0-	394	394	107	1	287	2	Y	-0-					2
02	530	N	136	-0-	-394	-0-	32	1	104	2	Y	-0-					2
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	2	Y	-0-					2
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	29	1	132	2	Y	-0-					2
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					2
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	17	1	50	2	Y	-0-					2
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	139	2	Y	-0-					2
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	2	Y	-0-					2
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					2
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	75	1	318	2	Y	-0-					2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	73	1	274	2	Y	-0-					2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		342	-0-	342	342	93	1	249	2	Y	-0-					23
02	497	N	155	-0-	-342	-0-	37	1	118	2	Y	-0-					23
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					23
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					23
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	-0-					23
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	Y	-0-					23
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	59	1	192	2	Y	-0-					23
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	52	1	141	2	Y	-0-					23
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	Y	-0-					23
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	Y	-0-					23
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	64	1	240	2	Y	-0-					23
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		232	-0-	232	232	63	1	169	2	Y	-0-					6
02	370	N	138	-0-	-232	-0-	33	1	105	2	Y	-0-					6
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	19	1	102	2	Y	-0-					6
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					6
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					6
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					6
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	73	1	234	2	Y	-0-					6
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	88	1	238	2	Y	-0-					6
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	Y	-0-					6
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	83	1	350	2	Y	-0-					6
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	69	1	259	2	Y	-0-					6
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,792 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	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
02	979	N	470	-0-	-509	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		468	-0-	468	468	468	2			Y	-0-					-0-
02	902	N	434	-0-	-468	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					-0-
02	908	N	526	-0-	-382	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 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	DLQ G-10		246	-0-	246	246	67	1	179	2	Y	-0-					2
02	405	N	159	-0-	-246	-0-	38	1	121	2	Y	-0-					2
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					2
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	21	1	100	2	Y	-0-					2
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	21	1	102	2	Y	-0-					2
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					2
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	-0-					2
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	63	1	174	2	Y	-0-					2
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					2
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	45	1	192	2	Y	-0-					2
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	232	2	Y	-0-					2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		224	-0-	224	224	48	1	175	2	Y	1					12
							1	9									
02	370	N	146	-0-	-224	-0-	38	1	108	2	Y	-0-					12
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	53	1	170	2	Y	-0-					12
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	39	1	107	2	Y	2					14
							2	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	Y	1					15
							1	9									
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	48	1	151	2	Y	-0-					15
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	68	1	233	2	Y	-0-					15
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	2	Y	-0-					15
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	44	1	147	2	Y	1					16
							1	9									
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	58	1	195	2	Y	-0-	5	1			11
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	40	1	121	2	Y	1					12
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		177	-0-	177	177	38	1 9	138	2	Y	1					2
02	288	N	111	-0-	-177	-0-	28	1	83	2	Y	-0-					2
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	30	1	93	2	Y	-0-					2
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	37	1 9	103	2	Y	2					4
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	2	Y	-0-					4
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	22	1 9	71	2	Y	1					5
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	88	2	Y	-0-					5
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	38	1	123	2	Y	-0-					5
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	36	1 9	122	2	Y	1					6
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	2	Y	-0-	5	1			1
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1 9	144	2	Y	1					2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		242	-0-	242	242	34	1	208	2	Y	-0-					2
02	599	N	357	-0-	-242	-0-	46	1	311	2	Y	-0-					2
03	341	N	168	-0-	-173	-0-	24	1 9	143	2	Y	1					3
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	34	1 9	190	2	Y	2					5
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	34	1	191	2	Y	-0-					5
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	53	1 9	292	2	Y	1					6
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	2	Y	-0-					6
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	74	1	457	2	Y	-0-					6
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	52	1 9	318	2	Y	1					7
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	60	1 9	359	2	Y	1	6	1			2
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	57	1 9	345	2	Y	1					3
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	73	1	409	2	Y	-0-					1
02	1053	N	571	-0-	-482	-0-	81	1	490	2	Y	-0-					1
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	Y	1					2
							1	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	115	1	630	2	Y	1					3
							1	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	96	1	573	2	Y	1					4
							1	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	2	Y	-0-					4
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	81	1	424	2	Y	1					5
							1	9									
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	75	1	379	2	Y	-0-					5
09	540	N	418	-0-	-122	-0-	69	1	349	2	Y	-0-					5
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	81	1	412	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	70	1	345	2	Y	2					2
							2	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		657	-0-	657	657	93	1	564	2	Y	-0-					2
02	1202	N	545	-0-	-657	-0-	71	1	474	2	Y	-0-					2
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	66	1	391	2	Y	1					3
							1	9									
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	73	1	403	2	Y	1					4
							1	9									
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	58	1	325	2	Y	1					5
							1	9									
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	54	1	304	2	Y	-0-					5
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	Y	1					6
							1	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	2	Y	-0-					6
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	2	Y	-0-					6
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	2	Y	-0-	5	1			1
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	361	2	Y	2					3
							2	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		821	-0-	821	821	107	1	713	2	Y	1					1
							1	9									
02	1446	N	625	-0-	-821	-0-	83	1	542	2	Y	-0-					1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	287	2	Y	1					2
							1	9									
04	750	N	568	-0-	-182	-0-	96	1	471	2	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	89	1	459	2	Y	1					4
							1	9									
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	71	1	252	2	Y	-0-					4
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	81	1	323	2	Y	-0-					4
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	88	1	357	2	Y	1					5
							1	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	2	Y	-0-					5
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	119	1	452	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	345	2	Y	1					1
							1	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		168	-0-	168	168	22	1	146	2	Y	-0-					1
02	293	N	125	-0-	-168	-0-	17	1	108	2	Y	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	1					2
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	1					3
							1	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	2	Y	1					4
							1	9									
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					4
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	81	2	Y	1					5
							1	9									
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					5
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					5
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	2					2
							2	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		249	-0-	249	249	76	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	460	N	211	-0-	-249	-0-	56	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	Y	1					1
							1	9									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	101	1	312	2	Y	1					2
							1	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	Y	1					3
							1	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	Y	-0-					3
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	2	Y	-0-					3
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	1					4
							1	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	Y	-0-					4
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	41	1	120	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	261	2	Y	1					1
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	41	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	137	-0-	-134	-0-	36	1	100	2	Y	1					1
							1	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	66	1	203	2	Y	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	54	1	177	2	Y	-0-					2
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	Y	-0-					2
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	46	1	100	2	Y	-0-					2
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	Y	1					3
							1	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	2	Y	-0-					3
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	57	1	174	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	67	1	237	2	Y	2					2
							2	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		228	-0-	228	228	34	1	194	2	Y	-0-					1
02	406	N	178	-0-	-228	-0-	26	1	152	2	Y	-0-					1
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	27	1	162	2	Y	1					2
							1	9									
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	23	1	128	2	Y	1					3
							1	9									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	22	1	133	2	Y	1					4
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	27	1	143	2	Y	-0-					4
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	Y	1					5
							1	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	Y	-0-					5
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					5
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	30	1	147	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	24	1	124	2	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	DLQ G-10		388	-0-	388	388	54	1	334	2	Y	-0-					1
02	814	N	426	-0-	-388	-0-	55	1	371	2	Y	-0-					1
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	Y	1					2
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	406	2	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	70	1	393	2	Y	1					4
							1	9									
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	59	1	322	2	Y	-0-					4
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	70	1	371	2	Y	1					5
							1	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	Y	-0-					5
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	86	1	520	2	Y	-0-					5
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	487	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	69	1	416	2	Y	2					2
							2	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					1
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	118	1	377	2	Y	-0-					1
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	Y	1					2
							1	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	146	1	502	2	Y	1					3
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	122	1	315	2	Y	1					4
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	416	2	Y	-0-					4
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	124	1	290	2	Y	1					5
							1	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	140	1	437	2	Y	-0-					5
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	125	1	333	2	Y	-0-					5
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	117	1	233	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	141	1	512	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	DLQ G-10		552	-0-	552	552	76	1	476	2	Y	-0-					1
02	976	N	424	-0-	-552	-0-	58	1	366	2	Y	-0-					1
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	319	2	Y	1					2
							1	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	414	2	Y	1					3
							1	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	Y	1					4
							1	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	474	2	Y	-0-					4
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	97	1	505	2	Y	1					5
							1	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	72	1	440	2	Y	-0-					5
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	63	1	316	2	Y	-0-					5
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	65	1	323	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	96	1	428	2	Y	2					2
							2	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	36	1	208	2	Y	-0-					1
02	455	N	211	-0-	-244	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	1					2
							1	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	1					3
							1	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	Y	1					4
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	Y	-0-					4
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	51	1	268	2	Y	1					5
							1	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	2	Y	-0-					5
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	50	1	252	2	Y	-0-					5
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	47	1	239	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	45	1	217	2	Y	2					2
							2	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	86	-0-	-127	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	36	2	Y	1					3
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	1					4
							1	9									
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					4
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	2					2
							2	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 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	DLQ G-10		252	-0-	252	252	60	1	191	2	Y	1					15
							1	9									
02	479	N	227	-0-	-252	-0-	58	1	169	2	Y	-0-					15
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	49	1	143	2	Y	-0-					15
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	61	1	175	2	Y	2					17
							2	9									
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	56	1	174	2	Y	1					18
							1	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	163	2	Y	-0-					18
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	2	Y	-0-					18
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	Y	-0-					18
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	Y	1					19
							1	9									
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	65	1	179	2	Y	-0-	5	1			14
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	65	1	179	2	Y	1					15
							1	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 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		200	-0-	200	200	44	1	156	2	Y	-0-					1
02	339	N	139	-0-	-200	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					1
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	31	1	111	2	Y	1					2
							1	9									
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	32	1	103	2	Y	1					3
							1	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	Y	1					4
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	58	1	198	2	Y	-0-					4
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	54	1	202	2	Y	1					5
							1	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	41	1	146	2	Y	-0-					5
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	37	1	134	2	Y	-0-					5
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	44	1	152	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	Y	2					2
							2	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 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	DLQ G-10		145	-0-	145	145	21	1	124	2	Y	-0-					16
02	281	N	136	-0-	-145	-0-	18	1	117	2	Y	1					17
							1	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	Y	-0-					17
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	Y	2					19
							2	9									
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	18	1	103	2	Y	-0-					19
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	21	1	118	2	Y	1					20
							1	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					20
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					20
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	16	1	96	2	Y	1					21
							1	9									
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	2	Y	-0-	5	1			16
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	119	2	Y	1					17
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		422	-0-	422	422	114	1	307	2	Y	1					1
							1	9									
02	760	N	338	-0-	-422	-0-	91	1	247	2	Y	-0-					1
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	92	1	193	2	Y	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	123	1	299	2	Y	2					3
							2	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	116	1	292	2	Y	1					4
							1	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	122	1	305	2	Y	-0-					4
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	124	1	323	2	Y	-0-					4
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	128	1	325	2	Y	-0-					4
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	124	1	329	2	Y	1					5
							1	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	125	1	308	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	280	2	Y	2					2
							2	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 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	DLQ G-10		40	-0-	40	40	9	1	31	2	Y	-0-					1
02	67	N	27	-0-	-40	-0-	7	1	19	2	Y	1					2
							1	9									
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					2
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	2					4
							2	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					4
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	1					5
							1	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					5
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					5
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	1					6
							1	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	2	Y	-0-	5	1			1
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	6	1	17	2	Y	1					2
							1	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 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	DLQ G-10		143	-0-	143	143	30	1	112	2	Y	1					2
							1	9									
02	246	N	103	-0-	-143	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					2
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	21	1	62	2	Y	-0-					2
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	Y	2					4
							2	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	Y	1					5
							1	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	2	Y	-0-					5
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	Y	-0-					5
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					5
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	1					6
							1	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	Y	-0-	5	1			1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	DLQ G-10		207	-0-	207	207	49	1	157	2	Y	1					15
							1	9									
02	340	N	133	-0-	-207	-0-	34	1	99	2	Y	-0-					15
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	56	1	163	2	Y	-0-					15
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	52	1	148	2	Y	2					17
							2	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	129	2	Y	1					18
							1	9									
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					18
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	67	1	200	2	Y	-0-					18
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-					18
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	70	1	231	2	Y	1					19
							1	9									
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	38	1	106	2	Y	-0-	5	1			14
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	44	1	123	2	Y	1					15
							1	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		456	-0-	456	456	64	1	392	2	Y	-0-					1
02	885	N	429	-0-	-456	-0-	58	1	371	2	Y	-0-					1
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	73	1	434	2	Y	1					2
							1	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	78	1	451	2	Y	1					3
							1	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	72	1	454	2	Y	1					4
							1	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	111	1	589	2	Y	-0-					4
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	567	2	Y	1					5
							1	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	Y	-0-					5
09	660	N	449	-0-	-211	-0-	74	1	375	2	Y	-0-					5
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	86	1	427	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	570	N	321	-0-	-249	-0-	58	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	151	1	404	2	N	-0-					21
02	420	N	133	-0-	-287	-0-	32	1	101	2	N	-0-					21
03	651	N	102	-0-	-549	-0-	16	1	86	2	N	-0-					21
04	540	N	37	-0-	-503	-0-	7	1	30	2	N	-0-					21
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	20	1	100	2	N	-0-					21
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	17	1	47	2	N	-0-					21
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	N	-0-					21
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	99	1	269	2	N	-0-					21
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	-0-					21
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	86	1	360	2	N	-0-					21
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	79	1	299	2	N	-0-					21
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			1
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	N	-0-			1
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-			1
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	N	-0-			1
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-			1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			1
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			1
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-			1
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-			1
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-			1
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	2	N	-0-			1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-			1
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	2	N	-0-			1
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-			1
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-			1
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-			1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			1
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			1
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			1
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			1
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-			1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	2	N	-0-			22
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-			22
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	23	1	205	2	N	-0-			22
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-			22
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	17	1	193	2	N	-0-			22
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-			22
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-			22
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-			22
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			22
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	N	-0-			22
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	N	-0-			22
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	77	1	848	2	N	-0-					23
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	54	1	572	2	N	-0-					23
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	71	1	638	2	N	-0-					23
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	60	1	792	2	N	-0-					23
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	841	2	N	-0-					23
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-					23
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	N	-0-					23
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	81	1	945	2	N	-0-					23
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-					23
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	-0-					23
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	N	-0-					23
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,190 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	N	-0-					6
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-					6
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	19	1	176	2	N	-0-					6
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					6
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-					6
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	2	N	-0-					6
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					6
08	434	N	236	-0-	-198	-0-	19	1	217	2	N	-0-					6
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					6
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					6
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					6
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,872 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	527	N	475	-0-	-52	-0-	130	1	345	2	N	-0-					2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	81	1	264	2	N	-0-					2
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	43	1	240	2	N	-0-					2
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	67	1	308	2	N	-0-					2
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	57	1	287	2	N	-0-					2
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	96	1	274	2	N	-0-					2
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	129	1	416	2	N	-0-					2
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	132	1	359	2	N	-0-					2
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	N	-0-					2
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	91	1	384	2	N	-0-					2
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	120	1	454	2	N	-0-					2
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMP	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	N	-0-					21
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					21
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	55	1	652	2	N	-0-					21
04	990	N	723	-0-	-267	-0-	51	1	672	2	N	-0-					21
05	1364	N	664	-0-	-700	-0-	50	1	614	2	N	-0-					21
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	52	1	610	2	N	-0-					21
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	N	-0-					21
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	2	N	-0-					21
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	N	-0-					21
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	N	-0-					21
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	846	2	N	-0-					21
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMP	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMP	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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: 5,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	N	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	N	-0-					1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	1					2
							1	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	N	1					3
							1	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	1					4
							1	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	25	1	142	2	N	-0-					4
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	N	1					5
							1	9									
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	26	1	137	2	N	-0-					5
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	21	1	103	2	N	-0-					5
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	23	1	119	2	N	-0-	5	1			-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	21	1	104	2	N	2					2
							2	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	N	-0-					1
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	103	1	672	2	N	-0-					1
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	377	2	N	1					2
							1	9									
04	870	N	464	-0-	-406	-0-	77	1	386	2	N	1					3
							1	9									
05	868	N	452	-0-	-416	-0-	73	1	378	2	N	1					4
							1	9									
06	450	N	242	-0-	-208	-0-	53	1	189	2	N	-0-					4
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	1					5
							1	9									
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	61	1	245	2	N	-0-					5
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	38	1	151	2	N	-0-					5
10	310	N	78	-0-	-232	-0-	16	1	62	2	N	-0-	5	1			-0-
11	300	N	96	-0-	-204	-0-	21	1	73	2	N	2					2
							2	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	2			N	-0-					65
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					65
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					65
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					65
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					65
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					65
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					65
08	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-					65
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					65
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					65
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					65
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					121
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					121
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					121
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					121
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					121
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					121
07	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					121
08	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					121
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					121
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					121
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					121
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 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	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	588	-0-	-612	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	546	-0-	-601	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	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	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					8
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					8
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					8
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	3	6	9	Y	5	5	8			8
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					8
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	3	3	9	Y	3	3	8			8
07	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1207	3	9	9	Y	8	8	8			8
08	1550	#	1109	-0-	-441	-0-	1109	3			Y	-0-					8
09	1500	#	1046	-0-	-454	-0-	1046	3			Y	-0-					8
10	1550	#	945	-0-	-605	-0-	945	3			Y	-0-					8
*11	1260	#	949	-0-	-311	-0-	949	3			Y	-0-					8
12	1209	#	932	-0-	-277	-0-	930	3	2	9	Y	2	2	8			8

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SONORA (ELLENBURGER) //CONT.// 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC 000129
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	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-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
ALLISON WELL #: 601 RRCID -> 135135 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5213 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO//CONT.// 598911
ALLISON WELL #: 1 A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4748	-0-	-398	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4536	-0-	-455	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4628	-0-	-270	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4397	-0-	-193	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4145	-0-	-355	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4481	-0-	-1781	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4646	-0-	-506	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4920	-0-	-753	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4573	-0-	-317	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4784	-0-	-166	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5107	-0-	-8	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,094 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	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	172	1	2436	3	N	-0-					187
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	175	1	2447	3	N	-0-					187
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	154	1	2093	3	N	30					217
							33	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	100	1	1417	3	N	1	185	1			33
							1	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	89	1	1411	3	N	9					42
							10	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	3	N	-0-					42
07	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	65	1	1094	3	N	-0-					42
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	100	1	1701	3	N	-0-					42
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	148	1	2349	3	N	-0-					42
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	172	1	2721	3	N	-0-					42
*11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	138	1	2220	3	N	-0-					42
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	137	1	2014	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 24,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	66	1	939	3	Y	-0-					88
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	54	1	754	3	Y	-0-					88
03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	63	1	862	3	Y	8					96
							9	9									
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	59	1	831	3	Y	-0-					96
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	Y	-0-					96
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	Y	-0-					96
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	3	Y	-0-					96
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	3	Y	-0-					96
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	3	Y	-0-					96
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	3	Y	-0-					96
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	61	1	982	3	Y	-0-					96
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	962	3	Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1147	N	967	-0-	-180	-0-	64	1	903	3	Y	-0-					5
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					5
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	68	1	933	3	Y	-0-					5
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	920	3	Y	-0-					5
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	Y	-0-					5
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	57	1	897	3	Y	-0-					5
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	55	1	925	3	Y	-0-					5
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	54	1	920	3	Y	-0-					5
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	Y	-0-					5
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	836	3	Y	-0-					5
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					5
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	236	1	3344	3	N	23	183	1			50
							25	9									
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	203	1	2842	3	N	9					59
							10	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	233	1	3173	3	N	-0-					59
04	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	206	1	2908	3	N	-0-					59
05	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	186	1	2965	3	N	-0-					59
06	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	180	1	2841	3	N	-0-					59
07	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	160	1	2702	3	N	-0-					59
08	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	163	1	2767	3	N	-0-					59
09	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	162	1	2582	3	N	-0-					59
10	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	173	1	2740	3	N	-0-					59
*11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	340	1	5490	3	N	-0-					59
*12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	414	1	6069	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 43,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6014	X	4532	-0-	-1482	-0-	299	1	4227	3	N	5					106
							6	9									
02	4900	X	4120	-0-	-780	-0-	275	1	3845	3	N	-0-					106
03	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	341	1	4649	3	N	31					137
							34	9									
04	5370	X	4230	-0-	-1140	-0-	280	1	3950	3	N	-0-					137
05	5549	X	4394	-0-	-1155	-0-	260	1	4134	3	N	-0-					137
06	4890	X	4229	-0-	-661	-0-	251	1	3978	3	N	-0-					137
07	5053	X	4567	-0-	-486	-0-	255	1	4312	3	N	-0-					137
08	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	245	1	4145	3	N	-0-					137
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	255	1	4055	3	N	-0-					137
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	263	1	4171	3	N	-0-					137
*11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	266	1	4293	3	N	-0-					137
*12	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	275	1	4038	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 53,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	558	N	408	-0-	-150	-0-	27	1	381	3	N	-0-					220
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	24	1	337	3	N	-0-					220
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	-0-					220
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-					220
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	3	N	-0-					220
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	23	1	367	3	N	-0-					220
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	3	N	-0-					220
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	-0-					220
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					220
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-					220
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					220
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 5,137 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-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	2666	X	1784	-0-	-882	-0-	126	1	1658	2	N	-0-					121
02	2072	X	2049	-0-	-23	-0-	148	1	1894	2	N	6					127
							7	9									
03	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	168	1	2126	2	N	5					132
							6	9									
04	2100	X	2054	-0-	-46	-0-	157	1	1894	2	N	3					135
							3	9									
05	2449	X	2009	-0-	-440	-0-	2009	2			N	-0-					135
06	2550	X	1921	-0-	-629	-0-	131	1	1790	2	N	-0-					135
07	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2155	3	10	9	N	9	98	1			46
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2296	3	1	9	N	1					47
09	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	1938	3	1	9	N	1					48
10	2015	X	413	-0-	-1602	-0-	412	3	1	9	N	1					49
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1					50
*12	2294	X	659	-0-	-1635	-0-	658	3	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	233	1	3167	2	N	-0-					67
02	3752	X	2979	-0-	-773	-0-	224	1	2753	2	N	2					69
							2	9									
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	253	1	3083	2	N	5					74
							6	9									
04	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	248	1	3027	2	N	11					85
							12	9									
05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3427	2	7	9	N	6					91
06	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	254	1	3453	2	N	14					105
							15	9									
07	3999	X	3271	-0-	-728	-0-	3241	3	30	9	N	27					132
08	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	3138	3	19	9	N	17					149
09	4290	X	2762	-0-	-1528	-0-	2747	3	15	9	N	14					163
10	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	3011	3	6	9	N	5					168
11	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	2547	3	15	9	N	14					182
*12	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2657	3	9	9	N	8					190

TOTAL GAS PROD: 37,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	403	X	311	-0-	-92	-0-	21	1	290	2	N	-0-					25
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	20	1	259	2	N	-0-					25
03	341	X	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	N	-0-					25
04	300	X	269	-0-	-31	-0-	21	1	248	2	N	-0-					25
05	341	X	290	-0-	-51	-0-	19	1	271	2	N	-0-					25
06	330	X	260	-0-	-70	-0-	18	1	242	2	N	-0-					25
07	341	X	317	-0-	-24	-0-	299	3	18	9	N	16					41
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					41
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					41
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					41
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					41
*12	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2542	X	1840	-0-	-702	-0-	126	1	1714	2	N	-0-					45
02	2296	X	889	-0-	-1407	-0-	63	1	820	2	N	5					50
							6	9									
03	2542	X	1024	-0-	-1518	-0-	74	1	950	2	N	-0-					50
04	2460	X	977	-0-	-1483	-0-	75	1	902	2	N	-0-					50
05	1922	X	939	-0-	-983	-0-	60	1	879	2	N	-0-					50
06	1770	X	781	-0-	-989	-0-	53	1	728	2	N	-0-					50
07	1209	X	767	-0-	-442	-0-	761	3	6	9	N	5					55
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					55
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					55
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	3	3	9	N	3					58
11	3000	N	5850	-0-	2850	2850	5821	3	29	9	N	26					84
*12	3100	N	3679	-0-	579	3429	3666	3	13	9	N	12					96

TOTAL GAS PROD: 20,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	5036	-0-	-823	-0-	353	1	4659	2	N	22					75
							24	9									
02	5292	X	4514	-0-	-778	-0-	335	1	4155	2	N	22					97
							24	9									
03	5859	X	4769	-0-	-1090	-0-	362	1	4388	2	N	17					114
							19	9									
04	5190	X	4744	-0-	-446	-0-	365	1	4370	2	N	8					122
							9	9									
05	5580	X	5471	-0-	-109	-0-	350	1	5113	2	N	7					129
							8	9									
06	5490	X	3763	-0-	-1727	-0-	257	1	3500	2	N	5					134
							6	9									
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	5627	3	30	9	N	27					161
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5714	3	10	9	N	9					170
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5463	3	20	9	N	18					188
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6050	3	11	9	N	10					198
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5964	3	19	9	N	17	174	1			41
*12	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	5538	3	17	9	N	15					56

TOTAL GAS PROD: 62,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6975	X	5420	-0-	-1555	-0-	357	1	5057	2	N	5					195
							6	9									
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	310	1	4315	2	N	3					198
							3	9									
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	353	1	5157	2	N	-0-					198
04	5250	X	5013	-0-	-237	-0-	322	1	4691	2	N	-0-					198
05	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	290	1	4905	2	N	8	188	1			18
							9	9									
06	5340	X	4514	-0-	-826	-0-	268	1	4246	2	N	-0-					18
07	5518	X	4246	-0-	-1272	-0-	4221	3	25	9	N	23					41
08	5518	X	4111	-0-	-1407	-0-	4111	3			N	-0-					41
09	5040	X	4001	-0-	-1039	-0-	4001	3			N	-0-					41
10	5208	X	4132	-0-	-1076	-0-	4132	3			N	-0-					41
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4874	3	3	9	N	3					44
*12	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	4143	3	6	9	N	5					49

TOTAL GAS PROD: 55,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) //CONT.// 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. //CONT.// 031585
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 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

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-

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

01	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					53
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					53
03	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					53
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					53
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					53
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	#	-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-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	218	2	20	9	N	18					148
02	252	#	184	-0-	-68	-0-	173	2	11	9	N	10					158
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	226	2	22	9	N	20					178
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	167	2	20	9	N	18					196
05	248	#	130	-0-	-118	-0-	115	2	15	9	N	14					210
06	240	#	118	-0-	-122	-0-	103	2	15	9	N	14	175	0			49
07	248	#	88	-0-	-160	-0-	76	2	12	9	N	11					60
08	248	#	85	-0-	-163	-0-	71	2	14	9	N	13					73
09	180	#	117	-0-	-63	-0-	104	2	13	9	N	12					85
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	N	14					99
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	125	2	17	9	N	15					114
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	237	2	18	9	N	16					130

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	499	-0-	-59	-0-	480	3	19	9	Y	17					147
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	554	3	15	9	Y	14					161
03	607	R	607	-0-	-0-	-0-	589	3	18	9	Y	16	95	0			82
04	582	R	582	-0-	-0-	-0-	562	3	20	9	Y	18					100
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	632	3	19	9	Y	17	1	8			116
06	589	R	589	-0-	-0-	-0-	571	3	18	9	Y	16	49	0			83
07	601	R	601	-0-	-0-	-0-	584	3	17	9	Y	15					98
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	648	3	13	9	Y	12					110
09	660	R	660	-0-	-0-	-0-	642	3	18	9	Y	16	55	0			71
10	840	R	840	-0-	-0-	-0-	816	3	24	9	Y	22					93
*11	630	#	389	-0-	-241	-0-	366	3	23	9	Y	21	57	0	3	8	54
12	682	#	343	-0-	-339	-0-	326	3	17	9	Y	15					69

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	675	-0-	-0-	-0-	616	3	59	9	N	54					234
02	448	#	407	-0-	-41	-0-	354	3	53	9	N	48	178	1			104
03	756	R	756	-0-	-0-	-0-	632	3	124	9	N	113					217
04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	576	3	90	9	N	82	181	1			118
05	682	#	519	-0-	-163	-0-	476	3	43	9	N	39					157
06	720	#	37	-0-	-683	-0-	31	3	6	9	N	5					162
07	744	#	505	-0-	-239	-0-	450	3	55	9	N	50					212
08	744	#	462	-0-	-282	-0-	395	3	67	9	N	61	177	1			96
09	660	#	494	-0-	-166	-0-	425	3	69	9	N	63					159
10	536	R	536	-0-	-0-	-0-	458	3	78	9	N	71					230
11	480	#	451	-0-	-29	-0-	371	3	80	9	N	73	179	1			124
12	496	#	446	-0-	-50	-0-	372	3	74	9	N	67					191

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 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	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					317
02	56	#	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-					317
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					317
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					317
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					317
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					317
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					317
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKER RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 201728 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5993 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
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-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743

01	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	140	#	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	150	#	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

01	62	#	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	Y	3					9
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	49	3	3	9	Y	3					12
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	Y	5	2	8			15
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	55	3	3	9	Y	3					18
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	Y	5	1	8			22
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6	1	8			27
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	9	Y	3	22	1			8
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	Y	3					11
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	55	3	3	9	Y	3					14
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	58	3	18	9	Y	16					30
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	56	3	18	9	Y	16					46
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3					49

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 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	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

01	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84	#	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
TEXAS ENERGY TRUST COMPANY 845830
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	1550	#	1548	-0-	-2	-0-	1548	3		N	-0-			33
02	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			33
03	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			33
04	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			33
05	1581	#	1523	-0-	-58	-0-	1523	3		N	-0-			33
06	1530	#	1403	-0-	-127	-0-	1403	3		N	-0-			33
07	1581	#	1384	-0-	-197	-0-	1384	3		N	-0-			33
08	1581	#	1386	-0-	-195	-0-	1386	3		N	-0-			33
09	1500	#	1366	-0-	-134	-0-	1366	3		N	-0-			33
10	1519	#	1464	-0-	-55	-0-	1464	3		N	-0-			33
11	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			33
*12	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 17,535 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

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 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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

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 //CONT.// 919182
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-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-

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			Y	-0-					29
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			Y	-0-					29
03	868	N	733	-0-	-135 B	-0-	733	2			Y	-0-					29
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			Y	-0-					29
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			Y	-0-					29
06	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			Y	-0-					29
07	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			Y	-0-					29
08	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	906	2			Y	-0-					29
09	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2			Y	-0-					29
10	961	N	945	-0-	-16 B	-0-	945	2			Y	-0-					29
11	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			Y	-0-					29
12	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			Y	-0-					7
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			Y	-0-					7
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			Y	-0-					7
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			Y	-0-					7
05	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			Y	-0-					7
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			Y	-0-					7
07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			Y	-0-					7
08	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			Y	-0-					7
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			Y	-0-					7
10	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			Y	-0-					7
11	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2			Y	-0-					7
*12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,122 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	653	-0-	653	653	653	3		N	-0-			-0-
11	14B DENY	921	-0-	921	1574	921	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	1301	-0-	1301	2875	1301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	7	1		2
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1 9	Y	1	1	1		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-				-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	Y	1				1
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2 9	Y	2	1	1		2
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2 9	Y	2				4
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6 9	Y	5	3	1		6
*09	120 N	105	-0-	-15	-0-	98	2	7 9	Y	6	6	1		6
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2 9	Y	2				8
*11	120 N	103	-0-	-17	-0-	99	2	4 9	Y	4	6	1		6
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2 9	Y	2	6	1		2

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 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	217	N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	4	14	1			1
*02	168	N	149	-0-	-19	-0-	147	2	2	9	Y	2					3
*03	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					4
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3					4
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	4	1			2
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	2	4	9	Y	4					6
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	6	1			5
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	124	N	100	-0-	-24	-0-	93	2	7	9	Y	6	15	1			2
*02	112	N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2	9	Y	2					4
*03	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	3	1			2
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2					4
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	155	N	127	-0-	-28	-0-	124	2	3	9	Y	3					4
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	5	1			4
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	2	9	9	Y	8					12
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4	11	1			5
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	124	N	72	-0-	-52	-0-	68	2	4	9	Y	4	14	1			1
*02	84	N	61	-0-	-23	-0-	59	2	2	9	Y	2					3
*03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					4
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	93	N	89	-0-	-4	-0-	87	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3					4
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	4	1			2
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					6
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5	6	1			5
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	124	N	77	-0-	-47	-0-	73	2	4	9	Y	4	14	1			1
*02	112	N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2	9	Y	2					3
*03	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					4
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					3
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3	4	1			2
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4					6
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5	6	1			5
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	124	N	82	-0-	-42	-0-	78	2	4	9	Y	4	14	1			1
*02	112	N	75	-0-	-37	-0-	73	2	2	9	Y	2					3
*03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					4
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3					4
*09	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2	4	1			2
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4					6
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	Y	5	6	1			5
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					8
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					8
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					8
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	7	1			1
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					1
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
*10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					1
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					1
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	124	-0-	-31	-0-	121	2	3	9	Y	3	7	1			8
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4	6	1			6
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					8
*04	120	N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3	9	Y	3	7	1			4
*05	155	N	125	-0-	-30	-0-	119	2	6	9	Y	5					9
*06	120	N	114	-0-	-6	-0-	110	2	4	9	Y	4					13
*07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					13
*08	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1	5	1			7
*09	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1	5	1			3
*10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					3
*11	90	N	78	-0-	-12	-0-	70	2	8	9	Y	7					10
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155	N	102	-0-	-53	-0-	92	2	10	9	Y	9	18	1			3
*02	112	N	88	-0-	-24	-0-	86	2	2	9	Y	2					5
*03	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	Y	4	5	1			4
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3					7
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4	5	1			6
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	5	1			3
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	4	1			1
*08	124	N	109	-0-	-15	-0-	106	2	3	9	Y	3					4
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	5	1			4
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	Y	4					8
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6	8	1			6
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	3	7	1			8
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	4	6	1			6
*03	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	Y	2					8
*04	180	N	157	-0-	-23	-0-	154	2	3	9	Y	3	7	1			4
*05	217	N	176	-0-	-41	-0-	170	2	6	9	Y	5					9
*06	180	N	163	-0-	-17	-0-	157	2	6	9	Y	5					14
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					14
*08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-	6	1			8
*09	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	Y	1	6	1			3
*10	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					4
*11	150	N	109	-0-	-41	-0-	102	2	7	9	Y	6					10
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	116	2	2	9	Y	2	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	7	1			8
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	6	1			4
*03	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					6
*04	120	N	92	-0-	-28	-0-	90	2	2	9	Y	2	5	1			3
*05	155	N	112	-0-	-43	-0-	105	2	7	9	Y	6					9
*06	120	N	95	-0-	-25	-0-	92	2	3	9	Y	3					12
*07	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					13
*08	124	N	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	Y	1	5	1			7
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	5	1			3
*10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					3
*11	90	N	70	-0-	-20	-0-	63	2	7	9	Y	6					9
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	74	2	3	9	Y	3	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	155	N	98	-0-	-57	-0-	91	2	7	9	Y	6	7	1			11
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4	8	1			7
*03	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	Y	2					9
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	7	1			5
*05	155	N	107	-0-	-48	-0-	97	2	10	9	Y	9					14
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					18
*07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					18
*08	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	7	1			10
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1	7	1			4
*10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					4
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-	54	2	8	9	Y	7					11
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	67	2	7	9	Y	6	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	124	N	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	Y	3	7	1			8
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	6	1			4
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					6
*04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	5	1			3
*05	124	N	98	-0-	-26	-0-	92	2	6	9	Y	5					8
*06	90	N	89	-0-	-1	-0-	85	2	4	9	Y	4					12
*07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					12
*08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	5	1			7
*09	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	Y	1	5	1			3
*10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					3
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-	55	2	7	9	Y	6					9
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	837	N	760	-0-	-77	-0-	751	2	9	9	Y	8	12	1			17
*02	672	N	231	-0-	-441	-0-	223	2	8	9	Y	7	13	1			11
*03	868	N	759	-0-	-109	-0-	755	2	4	9	Y	4					15
*04	750	N	673	-0-	-77	-0-	669	2	4	9	Y	4	12	1			7
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	Y	10					17
*06	720	N	696	-0-	-24	-0-	686	2	10	9	Y	9					26
*07	682	N	598	-0-	-84	-0-	597	2	1	9	Y	1					27
*08	713	N	493	-0-	-220	-0-	492	2	1	9	Y	1	11	1			15
*09	690	N	203	-0-	-487	-0-	201	2	2	9	Y	2	11	1			6
*10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					6
*11	480	N	439	-0-	-41	-0-	427	2	12	9	Y	11					17
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	Y	6	10	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	551	-0-	-131	-0-	547	2	4	9	Y	4	14	1			1
*02	644	N	452	-0-	-192	-0-	450	2	2	9	Y	2					3
*03	589	N	471	-0-	-118	-0-	470	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	Y	2					4
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	Y	3					4
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2	4	1			2
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4					6
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	658	2	3	9	Y	3	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					8
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					8
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					8
*04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-	7	1			1
*05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					1
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					1
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
*08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					1
*09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					1
*10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					1
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	747	-0-	-59	-0-	745	2	2	9	Y	2					32
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3					35
*03	806	N	651	-0-	-155	-0-	649	2	2	9	Y	2					37
*04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-	31	1			6
*05	806	N	773	-0-	-33	-0-	769	2	4	9	Y	4					10
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6					16
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	Y	4					20
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4					24
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	Y	7					31
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					33
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	Y	4					37
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	6					43

TOTAL GAS PROD: 9,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					1
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2	1	1			2
*05	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	2	4	9	Y	4					6
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					9
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					13
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4					17
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4					21
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					22
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					24
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					12
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5					17
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	14	1			5
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					6
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					6
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
*09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					6
*10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					6
*11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					6
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	217	N	157	-0-	-60	-0-	151	2	6	9	Y	5	15	1			1
*02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y	2					3
*03	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					4
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	217	N	160	-0-	-57	-0-	158	2	2	9	Y	2					3
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	4	1			2
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3					5
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	2	1	9	Y	1	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					13
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					13
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					14
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	12	1			3
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					3
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					3
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					3
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

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-	18	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	21	-0-		-7	-0-	19	2	2	9	Y	2					2
*03	22	N	22	-0-		-0-	-0-	20	2	2	9	Y	2					4
*04	30	N	17	-0-		-13	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			4
*05	31	N	20	-0-		-11	-0-	19	2	1	9	Y	1					5
*06	30	N	24	-0-		-6	-0-	22	2	2	9	Y	2	3	1			4
*07	37	N	37	-0-		-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2					6
*08	39	N	39	-0-		-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2					8
*09	44	N	44	-0-		-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	4	1			6
*10	31	N	16	-0-		-15	-0-	15	2	1	9	Y	1	5	1			2
*11	30	N	11	-0-		-19	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	31	N	9	-0-		-22	-0-	9	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
*02	84	N	56	-0-		-28	-0-	56	2			Y	-0-					1
*03	124	N	46	-0-		-78	-0-	46	2			Y	-0-					1
*04	90	N	49	-0-		-41	-0-	49	2			Y	-0-					1
*05	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
*06	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					1
*07	62	N	59	-0-		-3	-0-	57	2	2	9	Y	2					3
*08	81	N	81	-0-		-0-	-0-	73	2	8	9	Y	7	2	1			8
*09	84	N	84	-0-		-0-	-0-	76	2	8	9	Y	7					15
*10	62	N	55	-0-		-7	-0-	54	2	1	9	Y	1					16
*11	60	N	59	-0-		-1	-0-	59	2			Y	-0-					16
12	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	297	N	297	-0-		-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	49	1			2
*02	252	N	229	-0-		-23	-0-	227	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	279	N	254	-0-		-25	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	301	N	301	-0-		-0-	-0-	293	2	8	9	Y	7	6	1			2
*05	320	N	320	-0-		-0-	-0-	307	2	13	9	Y	12	8	1			6
*06	280	N	280	-0-		-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	7	1			2
*07	310	N	299	-0-		-11	-0-	296	2	3	9	Y	3	3	1			2
*08	323	N	323	-0-		-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2	1	1			3
*09	301	N	301	-0-		-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3	4	1			2
*10	325	N	325	-0-		-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	3	1			1
*11	310	N	310	-0-		-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	310	N	279	-0-		-31	-0-	275	2	4	9	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	184	-0-	-33	-0-	182	2	2	9	Y	2					37
*02	196	N	177	-0-	-19	-0-	174	2	3	9	Y	3					40
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					40
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	34	1			8
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6					14
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	Y	5					19
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	278	2	7	9	Y	6					25
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					32
*09	210	N	209	-0-	-1	-0-	203	2	6	9	Y	5					37
*10	217	N	172	-0-	-45	-0-	170	2	2	9	Y	2					39
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	200	2	4	9	Y	4					43
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	Y	5					48

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6	18	1			3
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	Y	5	6	1			2
*03	558	N	345	-0-	-213	-0-	308	2	37	9	Y	34	5	1			31
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	2	12	9	Y	11	33	1			9
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1	7	1			3
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	Y	2	2	1			3
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3					6
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2	4	1			4
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	950	2	40	9	Y	36	4	1			36
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	38	1			9
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	Y	8	8	1			9
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	2	3	9	Y	3	8	1			2
*02	504	N	380	-0-	-124	-0-	378	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	Y	18	3	1			16
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7	17	1			6
*05	434	N	380	-0-	-54	-0-	376	2	4	9	Y	4	5	1			5
*06	540	N	409	-0-	-131	-0-	398	2	11	9	Y	10	4	1			11
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	Y	9					20
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	2	7	9	Y	6	13	1			13
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	328	2	14	9	Y	13	12	1			14
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	Y	7	15	1			6
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	Y	8	5	1			9
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	433	2	20	9	Y	18					27

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	6	1			2
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	4	1			1
*03	186	N	102	-0-	-84	-0-	98	2	4	9	Y	4	2	1			3
*04	180	N	106	-0-	-74	-0-	103	2	3	9	Y	3	4	1			2
*05	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			3
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2					5
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	4	1			4
*09	180	N	165	-0-	-15	-0-	164	2	1	9	Y	1	4	1			1
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	1	1			2
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	2	1			4
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	78	-0-	-46	-0-	75	2	3	9	Y	3	6	1			2
*02	168	N	94	-0-	-74	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	Y	2	1	1			2
*04	90	N	35	-0-	-55	-0-	32	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	1	1			3
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8					11
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	7	1			5
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	5	1			-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	1	1			2
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	Y	3	10	1			2
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	1	1			4
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	Y	5	5	1			4
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	Y	2	3	1			3
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	Y	9	2	1			10
*07	124	N	87	-0-	-37	-0-	78	2	9	9	Y	8					18
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	Y	2	12	1			8
*09	150	N	44	-0-	-106	-0-	43	2	1	9	Y	1	8	1			1
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					1
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	279	N	266	-0-	-13	-0-	249	2	17	9	Y	15	13	1			13
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	14	1			1
*03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					1
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3					4
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	3	1			4
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4	5	1			3
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			3
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4	4	1			3
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	341	N	305	-0-	-36	-0-	275	2	30	9	Y	27	21	1			12
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	17	1			11
*03	341	N	338	-0-	-3	-0-	328	2	10	9	Y	9	15	1			5
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	Y	8	10	1			3
*05	310	N	232	-0-	-78	-0-	223	2	9	9	Y	8	7	1			4
*06	330	N	197	-0-	-133	-0-	191	2	6	9	Y	5	4	1			5
*07	279	N	237	-0-	-42	-0-	234	2	3	9	Y	3	6	1			2
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			2
*09	210	N	181	-0-	-29	-0-	179	2	2	9	Y	2	1	1			3
*10	248	N	236	-0-	-12	-0-	232	2	4	9	Y	4	3	1			4
*11	270	N	217	-0-	-53	-0-	215	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	930	N	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	Y	4	8	1			2
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	2	1			7
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	8	1			4
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	2	1			6
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5					11
*08	1178	N	956	-0-	-222	-0-	952	2	4	9	Y	4	7	1			8
*09	1200	N	231	-0-	-969	-0-	209	2	22	9	Y	20	8	1			20
*10	1240	N	542	-0-	-698	-0-	538	2	4	9	Y	4	20	1			4
*11	930	N	565	-0-	-365	-0-	556	2	9	9	Y	8	3	1			9
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	62	N	36	-0-	-26	-0-	30	2	6	9	Y	5					5
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	23	2	2	9	Y	2					7
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7					14
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	Y	4					18
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					18
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					18
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					18
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-	10	1			8
*09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					8
*10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					8
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					24
*02	112	N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2	9	Y	2					26
*03	124	N	65	-0-	-59	-0-	58	2	7	9	Y	6					32
*04	120	N	65	-0-	-55	-0-	59	2	6	9	Y	5					37
*05	62	N	59	-0-	-3	-0-	53	2	6	9	Y	5					42
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					42
*07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					42
*08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-	24	1			18
*09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					18
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					19
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6					25
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					32

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

*01	744	N	547	-0-	-197	-0-	543	2	4	9	Y	4					26
*02	588	N	522	-0-	-66	-0-	515	2	7	9	Y	6					32
*03	589	N	581	-0-	-8	-0-	577	2	4	9	Y	4					36
*04	540	N	534	-0-	-6	-0-	532	2	2	9	Y	2	30	1			8
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					11
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6					17
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8					25
*08	620	N	467	-0-	-153	-0-	460	2	7	9	Y	6					31
*09	660	N	386	-0-	-274	-0-	382	2	4	9	Y	4					35
*10	589	N	338	-0-	-251	-0-	337	2	1	9	Y	1					36
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					38
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3					41

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

	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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8					123
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	Y	10					133
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	2	6	9	Y	5					138
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	Y	3					141
05	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	1075	2	3	9	Y	3					144
06	1470	N	1100	-0-	-370	-0-	1097	2	3	9	Y	3					147
07	1333	N	988	-0-	-345	-0-	987	2	1	9	Y	1					148
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1043	2	2	9	Y	2					150
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1015	2	3	9	Y	3					153
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					153
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					154
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	Y	3					157

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

	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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	6	1			7
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6	6	1			6
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	398	2	7	9	Y	6	7	1			5
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	383	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	304	2	3	9	Y	3					6
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	416	2	7	9	Y	6	7	1			5
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	390	2	6	9	Y	5	7	1			3
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	Y	5					8
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	368	2	6	9	Y	5	7	1			6
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6	7	1			5
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	274	2	6	9	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	Y	47	57	1			40
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	732	2	47	9	Y	43	55	1			28
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	814	2	46	9	Y	42	54	1			16
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	801	2	43	9	Y	39	24	1			31
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	847	2	43	9	Y	39	26	1			44
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	854	2	42	9	Y	38	29	1			53
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	819	2	43	9	Y	39	58	1			34
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	823	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	37
09	870	N	827	-0-	-43	-0-	792	2	35	9	Y	32	26	1			43
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	737	2	46	9	Y	42	60	1			25
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	614	2	31	9	Y	28	25	1			28
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	645	2	50	9	Y	45	33	1			40

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

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	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1901	2	80	9	N	73	181	1	1	8	60
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1646	2	70	9	N	64	1	8			123
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1878	2	79	9	N	72	1	8			194
04	1920	N	1451	-0-	-469	-0-	1404	2	47	9	N	43	183	1	1	8	53
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1852	2	73	9	N	66					119
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1939	2	81	9	N	74					193
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2052	2	75	9	N	68	161	1			100
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2103	2	77	9	N	70	1	8			169
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2029	2	72	9	N	65					234
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2040	2	76	9	N	69	160	1			143
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1843	2	79	9	N	72					215
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1932	2	83	9	N	75	158	1			132

TOTAL GAS PROD: 23,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

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	1054	N	1022	-0-	-32	-0-		1021	2	1	9	N	1					24
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-		913	2	7	9	N	6					30
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-		734	2	7	9	N	6					36
04	990	N	740	-0-	-250	-0-		737	2	3	9	N	3					39
05	1023	N	782	-0-	-241	-0-		778	2	4	9	N	4					43
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-		768	2	2	9	N	2					45
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-		801	2	4	9	N	4					49
08	775	N	754	-0-	-21	-0-		754	2			N	-0-					49
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-		786	2			N	-0-					49
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-		808	2			N	-0-					49
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-		774	2			N	-0-					49
12	806	N	803	-0-	-3	-0-		803	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	636	N	636	-0-	-0-	-0-		621	2	15	9	Y	14	12	1			14
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-		500	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-		578	2	13	9	Y	12	12	1			12
04	630	N	568	-0-	-62	-0-		556	2	12	9	Y	11	14	1			9
05	558	N	547	-0-	-11	-0-		535	2	12	9	Y	11	14	1			6
06	570	N	387	-0-	-183	-0-		385	2	2	9	Y	2					8
07	589	N	95	-0-	-494	-0-		94	2	1	9	Y	1	5	1			4
08	558	N	555	-0-	-3	-0-		546	2	9	9	Y	8	9	1			3
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-		525	2	6	9	Y	5					8
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-		514	2	7	9	Y	6	2	1			12
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-		640	2	12	9	Y	11	14	1			9
12	558	N	387	-0-	-171	-0-		383	2	4	9	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	774	N	774	-0-	-0-	-0-		761	2	13	9	Y	12					125
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-		719	2	12	9	Y	11	114	1			22
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-		718	2	10	9	Y	9					31
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-		751	2	6	9	Y	5					36
05	806	N	786	-0-	-20	-0-		779	2	7	9	Y	6					42
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-		734	2	6	9	Y	5					47
07	775	N	749	-0-	-26	-0-		746	2	3	9	Y	3					50
08	775	N	738	-0-	-37	-0-		734	2	4	9	Y	4					54
09	750	N	708	-0-	-42	-0-		700	2	8	9	Y	7					61
10	744	N	724	-0-	-20	-0-		717	2	7	9	Y	6					67
11	720	N	686	-0-	-34	-0-		676	2	10	9	Y	9					76
12	744	N	702	-0-	-42	-0-		694	2	8	9	Y	7					83

TOTAL GAS PROD: 8,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	2	18	9	Y	16					28
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	Y	13	30	1			11
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	486	2	23	9	Y	21					32
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	492	2	15	9	Y	14	34	1			12
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	2	17	9	Y	15					27
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	532	2	12	9	Y	11					38
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10	29	1			19
08	558	N	394	-0-	-164	-0-	383	2	11	9	Y	10					29
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	487	2	11	9	Y	10	24	1			15
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	2	15	9	Y	14					29
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	2	14	9	Y	13	29	1			13
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	Y	15					28

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	742	2	26	9	Y	24	35	1			9
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	783	2	99	9	Y	90	26	1			73
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	879	2	153	9	Y	139	113	1	1	8	98
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	845	2	130	9	Y	118	128	1	1	8	87
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	909	2	119	9	Y	108	126	1	1	8	68
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	815	2	109	9	Y	99	127	1	1	8	39
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	891	2	113	9	Y	103	57	1	1	8	84
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	859	2	105	9	Y	95	125	1	1	8	53
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	828	2	98	9	Y	89	61	1			81
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	824	2	108	9	Y	98	132	1	1	8	46
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	711	2	106	9	Y	96	68	1	1	8	73
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	853	2	123	9	Y	112	134	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	Y	7					14
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7	15	1			6
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	Y	5					11
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6	12	1			5
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	2	8	9	Y	7					12
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	112	2	6	9	Y	5					17
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	Y	4	13	1			8
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10					18
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	Y	6	15	1			9
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	139	2	7	9	Y	6					15
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	127	2	7	9	Y	6	15	1			6
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	119	2	8	9	Y	7					13

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	581	2	36	9	Y	33	25	1			21
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	532	2	37	9	Y	34	46	1			9
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	580	2	32	9	Y	29	22	1			16
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	637	2	32	9	Y	29	22	1			23
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	636	2	28	9	Y	25	34	1			14
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	544	2	23	9	Y	21	23	1			12
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	538	2	28	9	Y	25	24	1			13
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	536	2	25	9	Y	23	22	1			14
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	519	2	20	9	Y	18	12	1			20
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	518	2	24	9	Y	22	33	1			9
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	499	2	30	9	Y	27	26	1			10
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	510	2	28	9	Y	25	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7225 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	212	2	18	9	Y	16					32
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	148	2	13	9	Y	12	30	1			14
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	194	2	29	9	Y	26					40
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	Y	13	38	1			15
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	2	20	9	Y	18					33
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	212	2	10	9	Y	9					42
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	97	2	7	9	Y	6	31	1			17
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	174	2	17	9	Y	15					32
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15	9	Y	14	27	1			19
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	242	2	15	9	Y	14					33
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	215	2	17	9	Y	15	32	1			16
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	208	2	15	9	Y	14					30

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	Y	13	10	1			9
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	881	2	15	9	Y	14	19	1			4
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	9	1			7
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	778	2	12	9	Y	11	9	1			9
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	764	2	12	9	Y	11	14	1			6
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	799	2	10	9	Y	9	10	1			5
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	689	2	11	9	Y	10	10	1			5
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	650	2	11	9	Y	10	9	1			6
09	810	N	545	-0-	-265	-0-	537	2	8	9	Y	7	5	1			8
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	545	2	11	9	Y	10	14	1			4
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704	2	12	9	Y	11	11	1			4
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	Y	10	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	477	2	174	9	Y	158	185	1	1	8	54
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	414	2	140	9	Y	127	113	1	1	8	67
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	493	2	175	9	Y	159	190	1	1	8	35
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	471	2	141	9	Y	128	118	1	1	8	44
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	467	2	141	9	Y	128	121	1			51
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	464	2	128	9	Y	116	112	1			55
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	455	2	135	9	Y	123	117	1	1	8	60
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	448	2	124	9	Y	113	102	1			71
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	429	2	136	9	Y	124	122	1	1	8	72
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	436	2	139	9	Y	126	119	1	1	8	78
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	407	2	140	9	Y	127	121	1	1	8	83
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	413	2	133	9	Y	121	115	1			89

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	980	2	26	9	Y	24	29	1			20
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	880	2	26	9	Y	24	30	1			14
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	986	2	25	9	Y	23	29	1			8
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	930	2	24	9	Y	22	15	1			15
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	2	25	9	Y	23	16	1			22
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	951	2	22	9	Y	20	15	1			27
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	974	2	23	9	Y	21	31	1			17
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	967	2	19	9	Y	17	15	1			19
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	909	2	19	9	Y	17	15	1			21
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	941	2	23	9	Y	21	30	1			12
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	885	2	19	9	Y	17	15	1			14
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	879	2	25	9	Y	23	17	1			20

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
07	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6					11
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4	11	1			4
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	Y	8					12
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	160	2	6	9	Y	5	13	1			4
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	9	Y	6					10
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4					14
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	181	2	4	9	Y	4	11	1			7
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7	9	Y	6					13
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	Y	4	11	1			6
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	Y	5					11
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5	11	1			5
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	176	2	7	9	Y	6					11

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5	6	1			4
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	1	1			3
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	1	1			2
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					2
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2					4
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-	1	1			3
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			Y	-0-					3
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	369	2	2	9	Y	2	1	1			4
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	397	2	4	9	Y	4	6	1			2
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					2
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	9	1			11
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	9	1			9
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	Y	8	10	1			7
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	761	2	7	9	Y	6					13
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7	9	Y	6	9	1			10
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	769	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	761	2	7	9	Y	6					12
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	736	2	6	9	Y	5	9	1			8
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	736	2	7	9	Y	6	9	1			5
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	742	2	8	9	Y	7					12
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	674	2	6	9	Y	5	9	1			8
12	775	N	638	-0-	-137	-0-	629	2	9	9	Y	8	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	246	2	33	9	Y	30	40	1			11
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	Y	22	15	1			18
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	Y	26	27	1			17
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	183	2	29	9	Y	26	33	1			10
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	257	2	31	9	Y	28	14	1			24
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	236	2	26	9	Y	24	32	1			16
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25	9	Y	23	15	1			24
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	250	2	25	9	Y	23	30	1			17
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	Y	20	15	1			22
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	259	2	28	9	Y	25	32	1			15
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	223	2	24	9	Y	22	17	1			20
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	240	2	24	9	Y	22	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	884	2	35	9	Y	32	28	1			38
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	Y	22	28	1			32
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	833	2	29	9	Y	26	35	1			23
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	780	2	19	9	Y	17					40
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	788	2	25	9	Y	23	28	1			35
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	788	2	22	9	Y	20	33	1			22
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	781	2	18	9	Y	16					38
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	755	2	17	9	Y	15	23	1			30
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	754	2	20	9	Y	18	32	1			16
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	761	2	21	9	Y	19					35
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	691	2	25	9	Y	23	28	1			30
12	806	N	688	-0-	-118	-0-	667	2	21	9	Y	19	29	1			20

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	Y	11					57
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	48	1			16
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	2	8	9	Y	7					23
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1142	2	4	9	Y	4					27
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1140	2	4	9	Y	4					31
06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1116	2	3	9	Y	3					34
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1110	2	2	9	Y	2					36
08	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1005	2	1	9	Y	1					37
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1023	2	2	9	Y	2					39
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1035	2	3	9	Y	3					42
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7					49
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1023	2	7	9	Y	6					55

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	Y	55	65	1			20
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1279	2	46	9	Y	42	38	1			24
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1522	2	65	9	Y	59	70	1			13
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1454	2	47	9	Y	43	40	1			16
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1441	2	52	9	Y	47	44	1			19
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1431	2	43	9	Y	39	38	1			20
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1404	2	50	9	Y	45	43	1			22
08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1382	2	42	9	Y	38	34	1			26
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1323	2	50	9	Y	45	45	1			26
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1345	2	47	9	Y	43	40	1			29
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1256	2	52	9	Y	47	45	1			31
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1275	2	44	9	Y	40	38	1			33

TOTAL GAS PROD: 17,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	Y	42	48	1			14
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	883	2	39	9	Y	35	31	1			18
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1051	2	46	9	Y	42	51	1			9
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1003	2	40	9	Y	36	33	1			12
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1069	2	39	9	Y	35	32	1			15
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	988	2	35	9	Y	32	32	1			15
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	969	2	35	9	Y	32	31	1			16
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	954	2	35	9	Y	32	29	1			19
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	913	2	35	9	Y	32	32	1			19
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	928	2	39	9	Y	35	33	1			21
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	867	2	36	9	Y	33	32	1			22
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	852	2	36	9	Y	33	32	1			23

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	583	2	50	9	Y	45	53	1			15
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	506	2	41	9	Y	37	33	1			19
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	602	2	50	9	Y	45	54	1			10
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	575	2	42	9	Y	38	35	1			13
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	613	2	41	9	Y	37	34	1			16
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	548	2	35	9	Y	32	33	1			15
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	520	2	36	9	Y	33	32	1			16
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	488	2	33	9	Y	30	28	1			18
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	515	2	37	9	Y	34	32	1			20
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	498	2	37	9	Y	34	35	1			19
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	431	2	34	9	Y	31	32	1			18
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	440	2	34	9	Y	31	28	1			21

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-		442	2	51	9	Y	46	35	1			39
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-		87	2	6	9	Y	5	21	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	1			11
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-	8	1			3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-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: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-		541	2	17	9	Y	15	13	1			16
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-		464	2	12	9	Y	11	14	1			13
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-		493	2	13	9	Y	12	15	1			10
04	540	N	471	-0-	-69	-0-		461	2	10	9	Y	9					19
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-		501	2	10	9	Y	9	13	1			15
06	480	N	420	-0-	-60	-0-		418	2	2	9	Y	2	9	1			8
07	496	N	457	-0-	-39	-0-		447	2	10	9	Y	9					17
08	496	N	426	-0-	-70	-0-		417	2	9	9	Y	8	13	1			12
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		415	2	7	9	Y	6	12	1			6
10	465	N	416	-0-	-49	-0-		406	2	10	9	Y	9					15
11	420	N	377	-0-	-43	-0-		367	2	10	9	Y	9	13	1			11
12	434	N	364	-0-	-70	-0-		355	2	9	9	Y	8	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		1602	2	279	9	Y	254	355	1			97
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-		1103	2	195	9	Y	177	113	1			161
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		1520	2	197	9	Y	179	220	1			120
04	1800	N	1488	-0-	-312	-0-		1277	2	211	9	Y	192	222	1			90
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		1612	2	190	9	Y	173	99	1			164
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		1538	2	169	9	Y	154	217	1			101
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		1624	2	180	9	Y	164	99	1	1	8	165
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		1718	2	168	9	Y	153	205	1	1	8	112
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		1628	2	153	9	Y	139	105	1			146
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		1751	2	185	9	Y	168	217	1			97
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-		1560	2	163	9	Y	148	111	1	1	8	133
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-		1623	2	166	9	Y	151	209	1			75

TOTAL GAS PROD: 20,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5					28
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	Y	4	24	1			8
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3					11
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1484	2	2	9	Y	2					13
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1480	2	3	9	Y	3					16
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1450	2	1	9	Y	1					17
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1442	2	1	9	Y	1					18
08	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			Y	-0-					18
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1329	2	2	9	Y	2					20
10	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1344	2	1	9	Y	1					21
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3					24
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1329	2	4	9	Y	4					28

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	1			5
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	854	2	3	9	Y	3					6
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	Y	4	5	1			5
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	863	2	3	9	Y	3	5	1			3
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	854	2	3	9	Y	3					6
08	930	N	829	-0-	-101	-0-	826	2	3	9	Y	3	5	1			4
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	826	2	3	9	Y	3	5	1			2
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	833	2	4	9	Y	4					6
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	756	2	3	9	Y	3	5	1			4
12	868	N	616	-0-	-252	-0-	612	2	4	9	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11					57
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7	48	1			16
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	2	8	9	Y	7					23
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	677	2	4	9	Y	4					27
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	675	2	4	9	Y	4					31
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	595	2	3	9	Y	3					34
07	713	N	596	-0-	-117	-0-	594	2	2	9	Y	2					36
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	595	2	1	9	Y	1					37
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					39
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					42
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7					49
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	606	2	7	9	Y	6					55

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7498 - 7532

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	781	N	781	-0-		-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	8	1			7
02	631	N	631	-0-		-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2					9
03	828	N	828	-0-		-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4					13
04	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	1046	2	9	9	Y	8	10	1			11
05	963	N	963	-0-		-0-	-0-	957	2	6	9	Y	5	10	1			6
06	981	N	981	-0-		-0-	-0-	975	2	6	9	Y	5					11
07	998	N	998	-0-		-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3	8	1			6
08	978	N	978	-0-		-0-	-0-	971	2	7	9	Y	6					12
09	978	N	978	-0-		-0-	-0-	970	2	8	9	Y	7					19
10	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	13	1			13
11	900	N	896	-0-		-4	-0-	888	2	8	9	Y	7	13	1			7
12	930	N	811	-0-		-119	-0-	804	2	7	9	Y	6					13

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

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	884	N	884	-0-		-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	762	-0-		-108	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-		-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-		-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-		-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-		-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-		-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-		-39	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	756	-0-		-84	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-		-102	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10					97
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					103
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	N	6					109
04	900	N	712	-0-	-188	-0-	708	2	4	9	N	4					113
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					118
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	745	2	4	9	N	4					122
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					124
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4					128
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	732	2	2	9	N	2					130
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					134
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	712	2	7	9	N	6					140
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2					142

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	2	19	9	Y	17	23	1			24
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13	9	Y	12	21	1			15
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	Y	13					23
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	Y	14	22	1			15
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1201	2	14	9	Y	13					28
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1231	2	13	9	Y	12	21	1			19
08	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1223	2	13	9	Y	12	21	1			10
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1078	2	14	9	Y	13					23
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1155	2	10	9	Y	9	23	1			9
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1109	2	14	9	Y	13					22
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	Y	14	21	1			15

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	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.		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		448	-0-	448	481	442	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	T. A.		193	-0-	193	674	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	833	X	159	-0-	-674	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	444	2	23	9	Y	21	25	1			7
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	Y	13	11	1			9
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	459	2	23	9	Y	21	25	1			5
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	Y	13	12	1			6
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	434	2	19	9	Y	17	16	1			7
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	431	2	18	9	Y	16	16	1			7
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	423	2	13	9	Y	12	11	1			8
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	416	2	12	9	Y	11	10	1			9
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	399	2	13	9	Y	12	11	1			10
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	405	2	18	9	Y	16	16	1			10
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	379	2	19	9	Y	17	16	1			11
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	384	2	12	9	Y	11	10	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6					63
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	Y	5	57	1			11
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4					15
04	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1224	2	3	9	Y	3					18
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1332	2	3	9	Y	3					21
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1286	2	3	9	Y	3					24
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	Y	1					25
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1212	2	2	9	Y	2					27
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1260	2	4	9	Y	4					31
10	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1239	2	2	9	Y	2					33
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1111	2	6	9	Y	5					38
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1203	2	4	9	Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	8	1			8
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	Y	8	8	1			8
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	554	2	8	9	Y	7	9	1			6
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	Y	8	10	1			4
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	438	2	6	9	Y	5					9
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	543	2	7	9	Y	6	9	1			6
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	9	1			3
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	Y	7					10
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	512	2	8	9	Y	7	9	1			8
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	Y	7	9	1			6
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	382	2	9	9	Y	8					14

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1994	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	7	1			9
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	2	8	9	Y	7	7	1			9
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1820	2	8	9	Y	7	6	1			10
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1882	2	8	9	Y	7	7	1			10
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1846	2	8	9	Y	7	7	1			10
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1941	2	7	9	Y	6	7	1			9
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1937	2	8	9	Y	7	7	1			9
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2270	2	9	9	Y	8	7	1			10
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2589	2	9	9	Y	8	14	1			4
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2353	2	10	9	Y	9	7	1			6
*12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2473	2	10	9	Y	9	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	405	2	43	9	Y	39	27	1			32
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	434	2	45	9	Y	41	26	1			47
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	495	2	45	9	Y	41	29	1			59
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	477	2	42	9	Y	38	64	1			33
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	475	2	41	9	Y	37					70
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	526	2	44	9	Y	40	73	1			37
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	558	2	42	9	Y	38	35	1			40
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	471	2	28	9	Y	25	32	1			33
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	457	2	41	9	Y	37					70
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	518	2	41	9	Y	37	73	1			34
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	497	2	36	9	Y	33	32	1			35
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	498	2	47	9	Y	43	36	1			42

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	Y	11					57
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	Y	7	48	1			16
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8	9	Y	7					23
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	335	2	4	9	Y	4					27
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4					31
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	Y	3					34
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	305	2	1	9	Y	1					35
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	285	2	1	9	Y	1					36
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	253	2	2	9	Y	2					38
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	304	2	4	9	Y	4					42
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	2	7	9	Y	6					48
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6					54

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 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	30318	X	15281	-0-	-15037	-0-	15148	2	133	9	Y	121	67	1			95
02	24416	X	14486	-0-	-9930	-0-	14359	2	127	9	Y	115	70	1			140
03	24676	X	21446	-0-	-3230	-0-	21329	2	117	9	Y	106	168	1			78
04	16290	X	12932	-0-	-3358	-0-	12838	2	94	9	Y	85	129	1			34
05	16027	X	11529	-0-	-4498	-0-	11445	2	84	9	Y	76	70	1			40
06	20760	X	10611	-0-	-10149	-0-	10544	2	67	9	Y	61	68	1			33
07	21452	X	9536	-0-	-11916	-0-	9478	2	58	9	Y	53					86
08	21452	X	8233	-0-	-13219	-0-	8186	2	47	9	Y	43	69	1			60
09	12930	X	7787	-0-	-5143	-0-	7730	2	57	9	Y	52	66	1			46
10	11532	X	7797	-0-	-3735	-0-	7742	2	55	9	Y	50	69	1			27
11	10620	X	6784	-0-	-3836	-0-	6718	2	66	9	Y	60					87
12	9548	X	7699	-0-	-1849	-0-	7620	2	79	9	Y	72	66	1			93

TOTAL GAS PROD: 134,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	34124	-0-	-2952	-0-	34016	2	108	9	Y	98	189	1			69
02	33488	X	28110	-0-	-5378	-0-	28032	2	78	9	Y	71					140
03	37076	X	28364	-0-	-8712	-0-	28292	2	72	9	Y	65	101	1			104
04	35880	X	22821	-0-	-13059	-0-	22797	2	24	9	Y	22	85	1			41
05	37076	X	21308	-0-	-15768	-0-	21286	2	22	9	Y	20					61
06	33030	X	17529	-0-	-15501	-0-	17514	2	15	9	Y	14	43	1			32
07	28861	X	13052	-0-	-15809	-0-	13038	2	14	9	Y	13					45
08	28365	X	14549	-0-	-13816	-0-	14532	2	17	9	Y	15	38	1			22
09	22830	X	13583	-0-	-9247	-0-	13566	2	17	9	Y	15					37
10	21297	X	12328	-0-	-8969	-0-	12311	2	17	9	Y	15	35	1			17
11	17520	X	6648	-0-	-10872	-0-	6630	2	18	9	Y	16	19	1			14
12	14539	X	6621	-0-	-7918	-0-	6606	2	15	9	Y	14	18	1			10

TOTAL GAS PROD: 219,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	10472	-0-	-16002	-0-	10403	2	69	9	Y	63	47	1			55
02	23912	X	9974	-0-	-13938	-0-	9905	2	69	9	Y	63	40	1			78
03	26474	X	13144	-0-	-13330	-0-	13083	2	61	9	Y	55	92	1			41
04	18750	X	12273	-0-	-6477	-0-	12219	2	54	9	Y	49	71	1			19
05	16120	X	11761	-0-	-4359	-0-	11710	2	51	9	Y	46	41	1			24
06	12720	X	10827	-0-	-1893	-0-	10788	2	39	9	Y	35	40	1			19
07	13144	X	9732	-0-	-3412	-0-	9697	2	35	9	Y	32					51
08	13144	X	8983	-0-	-4161	-0-	8953	2	30	9	Y	27	41	1			37
09	12270	X	8510	-0-	-3760	-0-	8474	2	36	9	Y	33	42	1			28
10	11749	X	8502	-0-	-3247	-0-	8467	2	35	9	Y	32	43	1			17
11	10830	X	6588	-0-	-4242	-0-	6549	2	39	9	Y	35					52
12	9734	X	3965	-0-	-5769	-0-	3932	2	33	9	Y	30	40	1			42

TOTAL GAS PROD: 114,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		4453	-0-	4453	4453	4373	2	80	9	Y	73					73
03	20186	X	15733	-0-	-4453	-0-	15609	2	124	9	Y	113	121	1			65
04	14820	X	12052	-0-	-2768	-0-	12018	2	34	9	Y	31	82	1			14
05	15314	X	10439	-0-	-4875	-0-	10404	2	35	9	Y	32	27	1			19
06	14820	X	9820	-0-	-5000	-0-	9805	2	15	9	Y	14	23	1			10
07	15314	X	8832	-0-	-6482	-0-	8820	2	12	9	Y	11					21
08	15314	X	7889	-0-	-7425	-0-	7880	2	9	9	Y	8	16	1			13
09	12060	X	7721	-0-	-4339	-0-	7708	2	13	9	Y	12	15	1			10
10	10447	X	7713	-0-	-2734	-0-	7701	2	12	9	Y	11	15	1			6
11	9810	X	6480	-0-	-3330	-0-	6467	2	13	9	Y	12					18
12	8835	X	7345	-0-	-1490	-0-	7328	2	17	9	Y	15	14	1			19

TOTAL GAS PROD: 98,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

SUGG FARMAR '20' WELL #: 3 RRCID -> 273054 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6528 - 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
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5119	2	47	9	Y	43					43
07	12028	X	9255	-0-	-2773	-0-	9235	2	20	9	Y	18	33	1			28
08	12028	X	11879	-0-	-149	-0-	11879	2			Y	-0-					28
09	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10578	2			Y	-0-	21	1			7
10	12028	X	9641	-0-	-2387	-0-	9641	2			Y	-0-					7
11	11490	X	8657	-0-	-2833	-0-	8657	2			Y	-0-	6	1			1
12	11873	X	8424	-0-	-3449	-0-	8424	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13419	2	145	9	Y	132	75	1			57
*12	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14149	2	83	9	Y	75	84	1			48

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SUGG "67" WELL #: 2 RRCID -> 212270 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7188 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2014 - PLUGGED 03/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	1132	2	30	9	N	27	33	1			50
02	1232	N	815	-0-	-417	-0-	796	2	19	9	N	17	34	1			33
03	1364	N	625	-0-	-739	-0-	623	2	2	9	N	2					35
04	1110	N	611	-0-	-499	-0-	611	2			N	-0-	22	1			13
05	899	N	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					13
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-	9	1			4
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					4
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					4
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	3	1			1
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
*11	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	2			N	-0-	1	0			-0-
*12	558	N	380	-0-	-178	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1212	2	21	9	Y	19	19	1			44
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1382	2	24	9	Y	22	37	1			29
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	18	1			29
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	Y	22	18	1			33
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	2	20	9	Y	18					51
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1425	2	15	9	Y	14	36	1			29
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1508	2	23	9	Y	21	18	1			32
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1499	2	21	9	Y	19	37	1			14
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1365	2	20	9	Y	18	18	1			14
10	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1439	2	21	9	Y	19	16	1			17
11	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1345	2	20	9	Y	18	18	1			17
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1388	2	20	9	Y	18	19	1			16

TOTAL GAS PROD: 17,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

SUSAN PEAK 87334 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 20 RRCID -> 213017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4928 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		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	5	3	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	5	R	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	3					12
							3	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	14					26
							15	9									
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	134	2	18	9	N	16	26	1			16
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	27					43
							30	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	15	42	1			16
							17	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	13					29
							14	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	6					35
							7	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	198	2	N	9	31	1			13
							10	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					13
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	7					20
							8	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6	14	1			12
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	8					21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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 (-)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-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
03	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	369	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
10	620	N	458	-0-	-162	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	496	N	378	-0-	-118	-0-	14	1	364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	22	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	42	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	36	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	54	-0-	-597	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	23	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	18	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) 87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
MAYO, EDDIE 536900
MCGILL WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					77
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BRIGHT & CO. 093125
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 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	961	#	646	-0-	-315	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	728	#	448	-0-	-280	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660	#	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	84	#	-0-	-0-	-84	-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: 2,360 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	R	2672	-0-	-0-	-0-	195 30	1 9	2447	2	Y	27	33	1			27
02	2380	#	2257	-0-	-123	-0-	123 56	1 9	2078	2	Y	51					78
03	2635	#	2172	-0-	-463	-0-	140 10	1 9	2022	2	Y	9	61	1			26
04	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	157 6	1 9	2043	2	Y	5					31
05	2450	R	2450	-0-	-0-	-0-	199 1	1 9	2250	2	Y	1					32
06	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	178 13	1 9	2192	2	Y	12	34	1			10
07	1860	#	1342	-0-	-518	-0-	63	1	1279	2	Y	-0-					10
08	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	156	1	1729	2	Y	-0-					10
09	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	152	1	1964	2	Y	-0-					10
10	2449	#	2316	-0-	-133	-0-	184	1	2132	2	Y	-0-					10
11	2370	#	1930	-0-	-440	-0-	116	1	1814	2	Y	-0-					10
12	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 23,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	3720	#	3380	-0-	-340	-0-	247	1	3092	2	Y	37	30	1			36
							41	9									
02	3360	#	3295	-0-	-65	-0-	182	1	3058	2	Y	50					86
							55	9									
03	3596	#	3300	-0-	-296	-0-	213	1	3075	2	Y	11	67	1			30
							12	9									
04	3418	R	3418	-0-	-0-	-0-	243	1	3164	2	Y	10					40
							11	9									
05	3507	R	3507	-0-	-0-	-0-	285	1	3218	2	Y	4					44
							4	9									
06	3401	R	3401	-0-	-0-	-0-	255	1	3135	2	Y	10	46	1			8
							11	9									
07	3348	#	2482	-0-	-866	-0-	117	1	2363	2	Y	2					10
							2	9									
08	3348	#	2607	-0-	-741	-0-	215	1	2385	2	Y	6					16
							7	9									
09	3240	#	3147	-0-	-93	-0-	226	1	2915	2	Y	5					21
							6	9									
10	3069	#	3055	-0-	-14	-0-	242	1	2804	2	Y	8					29
							9	9									
11	2970	#	2670	-0-	-300	-0-	160	1	2510	2	Y	-0-					29
12	3069	#	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 34,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		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	964	R	964	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	840	#	635	-0-	-205	-0-	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	930	#	565	-0-	-365	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	900	#	851	-0-	-49	-0-	61	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	930	#	683	-0-	-247	-0-	55	1	627	2	Y	1					1
							1	9									
06	900	#	673	-0-	-227	-0-	50	1	610	2	Y	12	3	1			10
							13	9									
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					10
08	868	#	666	-0-	-202	-0-	55	1	605	2	Y	5					15
							6	9									
09	840	#	786	-0-	-54	-0-	56	1	723	2	Y	6					21
							7	9									
10	917	R	917	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	Y	7					28
							8	9									
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	2	Y	-0-					28
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	806	#	644	-0-	-162	-0-	48	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	728	#	620	-0-	-108	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	806	#	671	-0-	-135	-0-	43	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	696	R	696	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	61	1	683	2	Y	1					1
							1	9									
06	733	R	733	-0-	-0-	-0-	54	1	666	2	Y	12	3	1			10
							13	9									
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	Y	6					16
							7	9									
10	651	#	613	-0-	-38	-0-	48	1	557	2	Y	7					23
							8	9									
11	630	#	596	-0-	-34	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					23
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

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	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-		163	1	2040	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	1932	#	1877	-0-	-55	-0-		105	1	1772	2	Y	-0-					2
03	2112	R	2112	-0-	-0-	-0-		137	1	1975	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-		140	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-		159	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-		142	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	1860	#	1552	-0-	-308	-0-		73	1	1479	2	Y	-0-					-0-
08	1860	#	1696	-0-	-164	-0-		140	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1806	R	1806	-0-	-0-	-0-		130	1	1676	2	Y	-0-					-0-
10	1953	#	1731	-0-	-222	-0-		138	1	1593	2	Y	-0-					-0-
11	1890	#	1784	-0-	-106	-0-		107	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 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	1240	#	1210	-0-	-30	-0-		10	1	1080	2	N	109	176	1			128
								120	9									
02	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-		10	1	1124	2	N	89	172	1			45
								98	9									
03	1271	#	1263	-0-	-8	-0-		10	1	1101	2	N	138					183
								152	9									
04	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-		10	1	1115	2	N	98	179	1			102
								108	9									
05	1364	#	1146	-0-	-218	-0-		10	1	1074	2	N	56					158
								62	9									
06	1320	#	1138	-0-	-182	-0-		10	1	1073	2	N	50	180	1			28
								55	9									
07	1364	#	1155	-0-	-209	-0-		10	1	1065	2	N	73					101
								80	9									
08	1271	#	1061	-0-	-210	-0-		9	1	1027	2	N	23					124
								25	9									
09	1230	#	1082	-0-	-148	-0-		10	1	1072	2	N	-0-					124
10	1178	#	1061	-0-	-117	-0-		9	1	1052	2	N	-0-					124
11	1140	#	1077	-0-	-63	-0-		10	1	1067	2	N	-0-					124
12	1147	#	1066	-0-	-81	-0-		10	1	1056	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

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	1147	#	1109	-0-	-38	-0-		10	1	1099	2	N	-0-					81
02	1036	#	1025	-0-	-11	-0-		9	1	1016	2	N	-0-					81
03	1147	#	1116	-0-	-31	-0-		10	1	1106	2	N	-0-					81
04	1110	#	1086	-0-	-24	-0-		10	1	1076	2	N	-0-					81
05	1147	#	1083	-0-	-64	-0-		10	1	1073	2	N	-0-					81
06	1110	#	1044	-0-	-66	-0-		9	1	1035	2	N	-0-					81
07	1147	#	1072	-0-	-75	-0-		10	1	1062	2	N	-0-					81
08	1116	#	1032	-0-	-84	-0-		9	1	1023	2	N	-0-					81
09	1080	#	1037	-0-	-43	-0-		9	1	1028	2	N	-0-					81
10	1085	#	1063	-0-	-22	-0-		9	1	1054	2	N	-0-					81
11	1050	#	1034	-0-	-16	-0-		9	1	1025	2	N	-0-					81
12	1085	#	1067	-0-	-18	-0-		10	1	1057	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON, PETER OIL CO. //CONT.// 377075
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	217	#	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	2	N	-0-					10
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	2	1	204	2	N	-0-					10
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	2	1	206	2	N	-0-					10
06	210	#	207	-0-	-3	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	2	1	204	2	N	-0-					10
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	2	1	204	2	N	-0-					10
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & J SERVICES COMPANY 427662
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	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-

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 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	930	#	855	-0-		-75	-0-	841	2	14	9	Y	13	23	1			8
02	840	#	773	-0-		-67	-0-	758	2	15	9	Y	14	11	1			11
03	930	#	852	-0-		-78	-0-	835	2	17	9	Y	15	22	1			4
04	870	#	777	-0-		-93	-0-	764	2	13	9	Y	12	12	1			4
05	868	#	778	-0-		-90	-0-	767	2	11	9	Y	10	11	1			3
06	840	#	710	-0-		-130	-0-	699	2	11	9	Y	10					13
07	868	#	729	-0-		-139	-0-	719	2	10	9	Y	9	11	1			11
08	837	#	657	-0-		-180	-0-	647	2	10	9	Y	9	11	1			9
09	868	R	868	-0-		-0-	-0-	856	2	12	9	Y	11	11	1			9
10	849	R	849	-0-		-0-	-0-	839	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	798	R	798	-0-		-0-	-0-	787	2	11	9	Y	10					17
12	899	#	814	-0-		-85	-0-	802	2	12	9	Y	11	22	1			6

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. GAS	(I) LIFT(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-	739	2			N	-0-					-0-
02	728	N	556	-0-		-172	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-		-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-		-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	652	-0-		-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-		-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-		-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-		-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-		-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-		-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	651	N	553	-0-		-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-		-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-		-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-		-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-		-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-		-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	279	N	110	-0-		-169	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
TEX-MCGILL 12 WELL #: 1 RRCID -> 131855 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7297 - 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	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					118
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					118
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					118
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					118
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					118
06	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					118
07	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					118
08	186	#	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					118
09	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					118
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					118
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					118
*12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,710 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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	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-

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

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

01	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	#	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	#	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	510	#	24	-0-	-486	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	527	#	87	-0-	-440	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	527	#	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	570	#	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	589	#	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	570	#	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	558	#	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	573	-0-	-47	-0-	87	1	453	3	N	30	34	1			11
							33	9									
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	78	1	363	3	N	28	24	1			15
							31	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	87	1	500	3	N	33	26	1			22
							36	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	441	3	N	30	26	1			26
							33	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	87	1	1346	3	N	45	46	1			25
							50	9									
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	84	1	380	3	N	24	31	1			18
							26	9									
07	589	N	311	-0-	-278	-0-	87	1	206	3	N	16	28	1			6
							18	9									
08	1488	N	304	-0-	-1184	-0-	87	1	207	3	N	9	11	1			4
							10	9									
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	84	1	305	3	N	11	9	1			6
							12	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	87	1	366	3	N	6	8	1			4
							7	9									
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	84	1	200	3	N	5	5	1			4
							6	9									
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	340	3	N	13	11	1	1	8	5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					-0-
02	887	N	411	-0-	-476	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	#	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	527	#	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	527	#	405	-0-	-122	-0-	405	8			N	-0-					-0-
09	510	#	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 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	961	#	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	952	#	562	-0-	-390	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	466	-0-	-588	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	637	-0-	-383	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	775	#	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	630	#	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	651	#	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	930	#	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 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	682	#		444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	588	#		172	-0-	-416	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	651	#		60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	630	#		22	-0-	-608	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	589	#		18	-0-	-571	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	420	#		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#		-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#		720	-0-	-582	-0-	622	3	98	9	N	89					301
02	1344	#		658	-0-	-686	-0-	563	3	95	9	N	86	180	1			207
03	1519	#		652	-0-	-867	-0-	553	3	99	9	N	90					297
04	1470	#		488	-0-	-982	-0-	398	3	90	9	N	82					379
05	1519	#		861	-0-	-658	-0-	780	3	81	9	N	74	181	1			272
06	1528	R		1528	-0-	-0-	-0-	1451	3	77	9	N	70	179	1			163
07	1371	R		1371	-0-	-0-	-0-	1281	3	90	9	N	82					245
08	1379	R		1379	-0-	-0-	-0-	1294	3	85	9	N	77	178	1			144
09	1530	#		1099	-0-	-431	-0-	1008	3	91	9	N	83					227
10	1581	#		260	-0-	-1321	-0-	172	3	88	9	N	80	182	1			125
11	1530	#		443	-0-	-1087	-0-	349	3	94	9	N	85					210
12	1364	#		330	-0-	-1034	-0-	236	3	94	9	N	85	184	1			111

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	304	-0-	-0-	-0-	249	3	55	9	Y	50	40	1			47
02	308	#	155	-0-	-153	-0-	123	3	32	9	Y	29	63	1			13
03	341	#	179	-0-	-162	-0-	144	3	35	9	Y	32	20	1			25
04	330	#	164	-0-	-166	-0-	130	3	34	9	Y	31	41	1			15
05	341	#	295	-0-	-46	-0-	275	3	20	9	Y	18	20	1			13
06	300	#	268	-0-	-32	-0-	242	3	26	9	Y	24	20	1			17
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	228	3	29	9	Y	26	19	1			24
08	310	#	229	-0-	-81	-0-	203	3	26	9	Y	24	37	1			11
09	300	#	194	-0-	-106	-0-	168	3	26	9	Y	24	17	1			18
10	310	#	46	-0-	-264	-0-	25	3	21	9	Y	19	17	1			20
11	270	#	73	-0-	-197	-0-	51	3	22	9	Y	20	17	1			23
12	248	#	59	-0-	-189	-0-	30	3	29	9	Y	26	38	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 90193 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON-STATE UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 019339 COMPL. DATE 06/04/1959 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5792 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, WEST (HUECO) 90196 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OLSEN ENERGY INC. 621750
TIPPETT 39 WELL #: 1 RRCID -> 212599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4853 - 4904

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	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			50
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	72	2	6 9	N	5			55
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			55
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			55
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			55
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			55
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			55
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			55
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			55
10	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			55
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			55
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1487	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	2	N	-0-					38
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1495	2	N	2					40
							2	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	36	1	1423	2	N	2					42
							2	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1489	2	N	1					43
							1	9									
06	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	31	1	1202	2	N	2					45
							2	9									
07	1519	N	591	-0-	-928	-0-	15	1	574	2	N	2					47
							2	9									
08	1519	N	385	-0-	-1134	-0-	10	1	374	2	N	1					48
							1	9									
09	1230	N	953	-0-	-277	-0-	24	1	929	2	N	-0-					48
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	817	2	N	2					50
							2	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	2					52
							2	9									
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	2	N	9	8	8			53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 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	403	N	229	-0-	-174	-0-	5	1	212	2	N	11	1	8			205
							12	9									
02	476	N	215	-0-	-261	-0-	5	1	192	2	N	16	1	8			220
							18	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	1	143	1	1	8	77
							1	9									
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	2	1	72	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	N	-0-					77
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	4	1	149	2	N	9	9	8			77
							10	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	2	2	8			77
							2	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	23	23	8			77
							25	9									
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	5	2	8			80
							6	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	N	4	3	8			81
							4	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	N	5	5	8			81
							6	9									
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	N	4					85
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TODD (STRAWN) //CONT.// 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	8	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8	-0-	-0-	-8	B	-8				N	-0-					-0-
04	8	-0-	-0-	-8	B	-16				N	-0-					-0-
05	8	-0-	-0-	-8	B	-24				N	-0-					-0-
06	8	-0-	-0-	-8	B	-32				N	-0-					-0-
07	8	-0-	-0-	-8	B	-40				N	-0-					-0-
08	8	-0-	-0-	-8	B	-48				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -48																
09	8	-0-	-0-	-8	B	-56				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-56				N	-0-					-0-
11	T. A.	3	-0-	3	B	-53	3	3		N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-53				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

01	248 N	102	-0-	-146	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
02	224 N	194	-0-	-30	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
05	217 N	54	-0-	-163	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	182	-0-	-58	B	-0-	182	3		N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-					-0-
11	210 N	168	-0-	-42	B	-0-	168	3		N	-0-					-0-
12	186 N	118	-0-	-68	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
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	1116	N	757	-0-	-359 B	-0-	757	2			N	-0-					66
02	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	974	-0-	-111 B	-0-	974	2			N	-0-					66
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					66
05	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					66
06	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					66
07	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					66
08	1054	N	970	-0-	-84 B	-0-	970	2			N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					66
10	1147	N	1067	-0-	-80 B	-0-	1067	2			N	-0-					66
11	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					66
12	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	1075	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,305 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	744	N	505	-0-	-239 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	713	N	647	-0-	-66 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	837	N	716	-0-	-121 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	744	N	627	-0-	-117 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
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	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	403	N	26	-0-	-377 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	420	N	32	-0-	-388 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

01	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
03	2170	N	1589	-0-	-581	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
04	2070	N	1816	-0-	-254	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
05	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
10	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
03	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
*12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-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
OXY USA INC. 630591
THOMERSON, A. B. ESTATE WELL #: 1X RRCID -> 188145 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	420	N	140	-0-	-280	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		212	-0-	212	353	212	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	177	-0-	-353	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 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	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 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	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-

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	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-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 271816 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5190 - 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	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-438	-0-	832	2	1	9	N	1					64
02	840	N	179	-0-	-661	-0-	178	2	1	9	N	1					65
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					66
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1					67
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1					68
06	750	N	398	-0-	-352	-0-	397	2	1	9	N	1					69
07	868	N	229	-0-	-639	-0-	228	2	1	9	N	1					70
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					71
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1					72
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1					73
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					73
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					27
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					28
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					29
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	N	1					30
05	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					30
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	126	2	1	9	N	1					31
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	215	2	1	9	N	1					32
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					33
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					34
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					36
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	N	1					37
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	14973	#	14475	-0-	-498	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
02	13328	#	12937	-0-	-391	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
03	14911	#	12631	-0-	-2280	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
04	14430	#	13757	-0-	-673	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
05	14911	#	14175	-0-	-736	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
06	14010	#	13674	-0-	-336	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
07	13888		13807	-0-	-81	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	13888		13855	-0-	-33	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
09	13440		11406	-0-	-2034	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
10	14313		14313	-0-	-0-	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
11	13702		13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			N	-0-					-0-
*12	13959		13959	-0-	-0-	-0-	13959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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	744	N	671	-0-	-73	-0-	656	2	15	9	Y	14					40
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	595	2	14	9	Y	13					53
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14					67
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	Y	9					76
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	659	2	10	9	Y	9	60	1			25
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	614	2	10	9	Y	9					34
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	704	2	15	9	Y	14					48
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	Y	12					60
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10					70
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	Y	8					78
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	Y	9	66	1			21
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	Y	12					33

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	651	N	602	-0-	-49	-0-	585	2	17	9	Y	15					41
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13					54
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	512	2	15	9	Y	14					68
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8					76
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	596	2	10	9	Y	9	60	1			25
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	Y	8					33
07	620	N	394	-0-	-226	-0-	384	2	10	9	Y	9					42
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	437	2	11	9	Y	10					52
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	533	2	11	9	Y	10					62
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7					69
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	2	10	9	Y	9	59	1			19
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	518	2	14	9	Y	13					32

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 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	43400	X	9363	-0-	-34037	-0-	9363	3			N	-0-					20
02	39200	X	19140	-0-	-20060	-0-	19140	3			N	-0-					20
03	43400	X	22245	-0-	-21155	-0-	22245	3			N	-0-					20
04	27390	X	12551	-0-	-14839	-0-	12551	3			N	-0-					20
05	28303	X	403	-0-	-27900	-0-	403	3			N	-0-					20
06	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	25180	3			N	-0-					20
07	22258	X	17265	-0-	-4993	-0-	17265	3			N	-0-					20
08	22258	X	15745	-0-	-6513	-0-	15745	3			N	-0-					20
09	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	27200	3			N	-0-					20
10	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	3			N	-0-					20
*11	25170	X	24694	-0-	-476	-0-	24694	3			N	-0-					20
*12	38817	X	38817	-0-	-0-	-0-	38817	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 240,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	1209	#	527	-0-	-682	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	850	-0-	-242	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
04	1140	#	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		983	-0-	983	983	983	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1130	-0-	1130	2113	1130	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1147	-0-	1147	3260	1147	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		772	-0-	772	4032	772	2			Y	-0-					-0-
09	4894	R	862	-0-	-4032	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
10	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
11	1140	#	920	-0-	-220	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1147	#	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	#	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	961	#	751	-0-	-210	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	930	#	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	961	#	643	-0-	-318	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	899	#	594	-0-	-305	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	780	#	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*12	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,053 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		102	-0-	102	180	102	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		78	-0-	78	258	78	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		78	-0-	78	336	78	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 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	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,070 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	6324		1920	-0-	-4404	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	5712		1420	-0-	-4292	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	3782	#	1089	-0-	-2693	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	1080	-0-	-1230	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	2294	#	1157	-0-	-1137	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1860	#	878	-0-	-982	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1581	#	908	-0-	-673	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	1147	#	805	-0-	-342	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	1110	#	761	-0-	-349	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	1147	#	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	870	#	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	899	#	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	5628	#	5581	-0-	-47	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	7960		7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	7500		7989	-0-	489	489	7989	2			N	-0-					-0-
05	7750		7780	-0-	30	519	7780	2			N	-0-					-0-
06	7500		7455	-0-	-45	474	7455	2			N	-0-					-0-
07	7750		7637	-0-	-113	361	7637	2			N	-0-					-0-
08	7750		7320	-0-	-430	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
09	2934		6452	-0-	3518 B	3518	6452	2			N	-0-					-0-
10	6246		6766	-0-	520 B	4038	6766	2			N	-0-					-0-
11	2730		5907	-0-	3177 B	7215	5907	2			N	-0-					-0-
12	7626		6080	-0-	-1546 B	5669	6080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	#	245	-0-	-231	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	962	R	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	510	#	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	496	#	219	-0-	-277	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	930	#	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	961	#	214	-0-	-747	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	961	#	257	-0-	-704	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY BLOCK 34,E.(WOLFCAMP) 92597 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 2 WELL #: 1 RRCID -> 064266 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-6 WELL #: 1 RRCID -> 094418 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 6947

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

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	744	N	736	-0-	-8	-0-	728	3	8	9	Y	7	2	1			5
02	952	N	798	-0-	-154	-0-	791	3	7	9	Y	6					11
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	Y	7					18
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	Y	6	15	1			9
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	Y	7					16
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	813	3	7	9	Y	6					22
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	737	3	9	9	Y	8					30
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	773	3	8	9	Y	7	23	1			14
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	3	8	9	Y	7					21
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	3	8	9	Y	7					28
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	609	3	8	9	Y	7					35
12	806	N	657	-0-	-149	-0-	648	3	9	9	Y	8					43

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 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	1023	N	892	-0-	-131 B	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13 B	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	318	-0-	-829 B	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	4					4
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1270	2	3	9	Y	3					7
07	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1343	2	70	9	Y	64					71
08	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1137	2	18	9	Y	16	63	1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	589	-0-	-671 B	-0-	581	2	8	9	Y	7					31
10	1426	N	1356	-0-	-70 B	-0-	1349	2	7	9	Y	6					37
11	1110	N	974	-0-	-136 B	-0-	967	2	7	9	Y	6					43
*12	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	957	2	2	9	Y	2	40	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	248	1	58	2	Y	3					4
							3	9									
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	224	1	50	2	Y	2					6
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	248	1	60	2	Y	4					10
							4	9									
04	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	67	2	2	9	Y	2					12
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	3	12	1			3
06	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	38	2	52	9	Y	47					50
07	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			Y	-0-					50
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	46	2	7	9	Y	6	49	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	35	2	3	9	Y	3					10
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	61	2	4	9	Y	4					14
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	49	2	3	9	Y	3					17
*12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	55	2	2	9	Y	2	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

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	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					56
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					56
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					56
05	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					56
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					56
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					56
08	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-	56	7			-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

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

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-27W WELL #: 2 RRCID -> 099369 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 1068 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
08	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
09	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,205 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1357	-0-	-233	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-

HILLIN, T. A. 388787
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-					8
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					8
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					8
04	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2			N	-0-					8
05	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			N	-0-					8
06	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	3276	2			N	-0-					8
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					8
08	3348	X	2319	-0-	-1029	-0-	2319	2			N	-0-					8
09	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	3209	2			N	-0-					8
10	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	2			N	-0-					8
11	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3217	2			N	-0-					8
12	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8			8

TOTAL GAS PROD: 36,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-					10
02	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-					10
03	1023	N	658	-0-	-365	-0-	658	2			N	-0-					10
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					10
05	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	2			N	-0-					10
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					10
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					10
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					10
09	1350	N	460	-0-	-890	-0-	460	2			N	-0-					10
10	1116	N	157	-0-	-959	-0-	157	2			N	-0-					10
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					10
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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	1333	N	725	-0-	-608	-0-	725	2			N	-0-					21
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					21
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					21
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					21
05	1085	N	483	-0-	-602	-0-	483	2			N	-0-					21
06	840	N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-					21
07	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					21
08	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					21
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					21
10	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					21
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					21
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	630	N	27	-0-	-603	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5211	-0-	-1237	-0-	31	1	5180	2	N	-0-					60
02	5824	X	4413	-0-	-1411	-0-	28	1	4385	2	N	-0-					60
03	6448	X	5135	-0-	-1313	-0-	31	1	5104	2	N	-0-					60
04	5040	X	4025	-0-	-1015	-0-	30	1	3995	2	N	-0-					60
05	5208	X	4324	-0-	-884	-0-	31	1	4293	2	N	-0-					60
06	5040	X	3817	-0-	-1223	-0-	30	1	3787	2	N	-0-					60
07	DLQ G-10		3961	-0-	3961	3961	31	1	3930	2	N	-0-					60
08	7945	X	3984	-0-	-3961	-0-	31	1	3953	2	N	-0-					60
09	3870	X	3634	-0-	-236	-0-	30	1	3604	2	N	-0-					60
10	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	31	1	3867	2	N	-0-					60
11	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	30	1	3655	2	N	-0-					60
12	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	31	1	3742	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 49,860 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					31
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	3	3	9	N	3					34
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					34
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					34
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					34
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					34
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					34
*08	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	3			N	-0-					34
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					34
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					34
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					34
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					85
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					85
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					85
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					85
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					85
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					85
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					85
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					87
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	136	2	2	9	N	2					89
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					89
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					90
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					94

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 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

01	DLQ G-10		2462	-0-	2462	2462	2430	3	32	9	Y	29					70
02	DLQ G-10		2395	-0-	2395	4857	2381	3	14	9	Y	13	60	1			23
03	DLQ G-10		2204	-0-	2204	7061	2186	3	18	9	Y	16					39
04	2900	N	1997	-0-	-903	6158	1986	3	11	9	Y	10	47	1			2
05	3100	N	2110	-0-	-990	5168	2104	3	6	9	Y	5					7
06	3000	N	2069	-0-	-931	4237	2057	3	12	9	Y	11					18
07	3100	N	2304	-0-	-796	3441	2284	3	20	9	Y	18					36
08	3100	N	2725	-0-	-375	3066	2713	3	12	9	Y	11					47
09	3000	N	1978	-0-	-1022	2044	1972	3	6	9	Y	5	42	1			10
10	3100	N	2404	-0-	-696	1348	2393	3	11	9	Y	10					20
11	3000	N	2188	-0-	-812	536	2173	3	15	9	Y	14					34
*12	2718	N	2182	-0-	-536	-0-	2165	3	17	9	Y	15					49

TOTAL GAS PROD: 27,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		383	-0-	383	383	377	3	6	9	Y	5					16
02	DLQ G-10		368	-0-	368	751	366	3	2	9	Y	2	10	1			8
03	DLQ G-10		347	-0-	347	1098	345	3	2	9	Y	2					10
04		1409 N	311	-0-	-1098	-0-	309	3	2	9	Y	2	10	1			2
05		403 N	285	-0-	-118	-0-	284	3	1	9	Y	1					3
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	300	3	2	9	Y	2					5
07		310 N	251	-0-	-59	-0-	249	3	2	9	Y	2					7
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1					8
09		300 N	235	-0-	-65	-0-	234	3	1	9	Y	1	7	1			2
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2					4
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					6
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		193	-0-	193	435	193	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		235	-0-	235	670	235	3			Y	-0-					-0-
04	864	N	194	-0-	-670	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		559	-0-	559	559	559	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		474	-0-	474	1033	474	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1589	556	3			Y	-0-					-0-
04	2316	N	727	-0-	-1589	-0-	726	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	491	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3			N	-0-					125
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	3	33	9	N	30					155
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					155
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					155
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					155
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	3	2	9	N	2					157
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					157
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	3	3	9	N	3					160
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					160
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					160
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	962	-0-	-1425	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1347	-0-	-575	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
09	1470	X	1353	-0-	-117	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
10	1457	X	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
11	1410	X	943	-0-	-467	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	727	-0-	-296	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	500	-0-	-250	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	331	-0-	-239	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11	9	Y	10	8	1			5
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	5	1			6
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	3	9	9	Y	8	8	1			6
07	1612	N	988	-0-	-624	-0-	988	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	1395	N	888	-0-	-507	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	712	-0-	-728	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	590	-0-	-464	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	734	-0-	-320	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	449	-0-	-450	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	272	-0-	-418	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	310	-0-	-403	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	607	3	6	9	Y	5	2	1			3
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	551	3	4	9	Y	4	5	1			2
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	519	3	8	9	Y	7	6	1			1
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	3	8	9	Y	7	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 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	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	646	3			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 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	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2577	-0-	-251	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2618	-0-	-502	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	1834	3		Y	-0-			-0-
02	2380	N	1695	-0-	-685	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-
03	2201	N	1787	-0-	-414	-0-	1787	3		Y	-0-			-0-
04	1770	N	1264	-0-	-506	-0-	1264	3		Y	-0-			-0-
05	1891	N	1340	-0-	-551	-0-	1340	3		Y	-0-			-0-
06	1740	N	1341	-0-	-399	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
07	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3		Y	-0-			-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
09	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1175	3		Y	-0-			-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		Y	-0-			-0-
11	1320	N	967	-0-	-353	-0-	967	3		Y	-0-			-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		Y	-0-			-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-			-0-
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3		Y	-0-			-0-
05	1457	N	1130	-0-	-327	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
06	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
07	1178	N	910	-0-	-268	-0-	910	3		Y	-0-			-0-
08	1116	N	749	-0-	-367	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
09	1080	N	729	-0-	-351	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-			-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2106	3	134	9	Y	122	53	1			69
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2187	3	116	9	Y	105	113	1			61
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1910	3	146	9	Y	133	116	1			78
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1987	3	147	9	Y	134	158	1			54
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1908	3	194	9	Y	176	147	1			83
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2094	3	199	9	Y	181	188	1			76

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	773	-0-	-247	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	360	-0-	-300	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	645	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	562	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	520	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	651	N	460	-0-	-191	-0-	457	3	3	9	Y	3	1	1			5
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2	9	Y	2	2	1			5
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	525	-0-	-285	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	158	3	1	9	Y	1					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					2
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1					3
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	194	3	1	9	Y	1					4
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					4
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1572	-0-	-629	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	273	-0-	-287	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 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	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	639	-0-	-285	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	508	-0-	-212	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,269 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	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	914	-0-	-262	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1293	-0-	-691	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		Y	-0-			-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		Y	-0-			-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		Y	-0-			-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-			-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		Y	-0-			-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3		Y	-0-			-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		Y	-0-			-0-
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	3		Y	-0-			-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		Y	-0-			-0-
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,920 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		Y	-0-			-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,780 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	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1513	3	18	9	Y	16	11	1			5
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1234	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1641	3	17	9	Y	15	12	1			8
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	3	12	9	Y	11	15	1			4
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1556	3	10	9	Y	9	6	1			7
06	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1099	3	9	9	Y	8	9	1			6
07	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	1443	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			Y	-0-					-0-
11	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3466	-0-	366	810	3466	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1959	-0-	-813	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	2648	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2669	-0-	-1454	-0-	2662	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	3990	X	2637	-0-	-1353	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2153	-0-	-1567	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2112	-0-	-1488	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2159	-0-	-1561	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1014	3	22	9	Y	20	9	1			11
08	1178	N	713	-0-	-465	-0-	696	3	17	9	Y	15	17	1			9
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2195	3	25	9	Y	23	19	1			13
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2063	3	24	9	Y	22	26	1			9
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	682	3	34	9	Y	31	26	1			14
12	1178	N	825	-0-	-353	-0-	780	3	45	9	Y	41	35	1	7	8	13

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	849	-0-	-453	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	975	-0-	-201	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	651	-0-	-589	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	602	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	399	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	868	N	541	-0-	-327	-0-	539	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	789	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2165	3	14	9	Y	13	6	1			7
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1714	3	12	9	Y	11	12	1			6
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	3	15	9	Y	14	13	1			7
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	3	15	9	Y	14	17	1			4
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	793	3	21	9	Y	19	16	1			7
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	893	3	21	9	Y	19	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 22,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3		Y	-0-			-0-
02	1428	N	940	-0-	-488	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		Y	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		Y	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-			-0-
07	1209	N	699	-0-	-510	-0-	699	3		Y	-0-			-0-
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	3		Y	-0-			-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		Y	-0-			-0-
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		Y	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
12	1798	N	982	-0-	-816	-0-	982	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3		N	-0-			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3		N	-0-			-0-
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3		N	-0-			-0-
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3		N	-0-			-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2334	3		Y	-0-			-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		Y	-0-			-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		Y	-0-			-0-
04	2250	N	2165	-0-	-85	-0-	2165	3		Y	-0-			-0-
05	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2180	3		Y	-0-			-0-
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2269	3		Y	-0-			-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		Y	-0-			-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		Y	-0-			-0-
09	2280	N	2112	-0-	-168	-0-	2112	3		Y	-0-			-0-
10	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		Y	-0-			-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
*12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,586 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-	46	1			-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	1711	3	14	9	Y	13	5	1			8
08	2821	X	1649	-0-	-1172	-0-	1637	3	12	9	Y	11	12	1			7
09	2100	X	1886	-0-	-214	-0-	1869	3	17	9	Y	15	12	1			10
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2239	3	17	9	Y	15	17	1			8
11	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	1862	3	21	9	Y	19	16	1			11
12	1953	X	1837	-0-	-116	-0-	1815	3	22	9	Y	20	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 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	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2304	-0-	-52	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1874	-0-	-376	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1896	-0-	-429	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	589	N	260	-0-	-329	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1815	-0-	-696	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			Y	-0-					-0-
09	2782	N	2445	-0-	-337	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
*12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,170 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	9	7	1			4
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	3	8	9	Y	7	10	1			1
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	621	3	8	9	Y	7	4	1			4
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1507	-0-	-1190	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1754	-0-	-682	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1651	-0-	-860	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1584	-0-	-306	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	961	-0-	-837	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
*12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,086 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	601	-0-	-239	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	596	-0-	-303	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	498	-0-	-230	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	557	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	Y	6	5	1			3
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7	6	1			4
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1549	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	1050	N	678	-0-	-372	-0-	674	3	4	9	Y	4	4	1			3
07	806	N	311	-0-	-495	-0-	311	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	806	N	415	-0-	-391	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1658	-0-	-450	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1080	-0-	-960	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1440	-0-	-600	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1213	-0-	-430	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	675	-0-	-495	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	689	-0-	-737	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	856	-0-	-434	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	885	-0-	-510	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,857 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	861	-0-	-249	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1284	-0-	-366	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 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	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	686	-0-	-630	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	799	-0-	-761	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	789	-0-	-261	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1745	3	91	9	N	83	60	1			23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1506	3	69	9	N	63	60	1			26
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1717	3	87	9	N	79	64	1			41
04	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1589	3	62	9	N	56	77	1			20
05	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1177	3	52	9	N	47	31	1			36
06	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1289	3	48	9	N	44	46	1			34
07	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	1412	3			N	-0-	34	1			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,794 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	1240	N	794	-0-	-446	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1571	3	48	9	N	44	17	1	4 8		23
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1651	3	37	9	N	34	37	1			20
09	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1277	3	50	9	N	45	39	1			26
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2251	3	51	9	N	46	54	1			18
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2145	3	68	9	N	62	52	1			28
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2010	3	70	9	N	64	67	1			25

TOTAL GAS PROD: 21,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	837	-0-	-279	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	3		Y	-0-			-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		Y	-0-			-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3		Y	-0-			-0-
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-			-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		Y	-0-			-0-
09	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3		Y	-0-			-0-
11	1320	N	1120	-0-	-200	-0-	1120	3		Y	-0-			-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		Y	-0-			-0-
09	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
10	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3324	-0-	-306	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 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	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	3	6	9	N	5	2	1			3
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	3	4	9	N	4	4	1			3
09	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1113	3	6	9	N	5	4	1			4
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1238	3	6	9	N	5	6	1			3
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1213	3	8	9	N	7	5	1			5
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	3	8	9	N	7	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3053	-0-	-427	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3356	-0-	-274	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,227 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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1572	-0-	-228	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,919 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	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1539	-0-	-104	-0-	1539	3		Y	-0-			-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-			-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		Y	-0-			-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	3		Y	-0-			-0-
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3		Y	-0-			-0-
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3		Y	-0-			-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		Y	-0-			-0-
09	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3		Y	-0-			-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		Y	-0-			-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3		Y	-0-			-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		Y	-0-			-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		Y	-0-			-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3		Y	-0-			-0-
05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1195	3		Y	-0-			-0-
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3		Y	-0-			-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-			-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		Y	-0-			-0-
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		Y	-0-			-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2431	-0-	-329	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2463	-0-	-297	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2793	-0-	-57	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,222 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	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					17
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					17
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					17
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					17
05	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	2			N	-0-					17
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					17
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					17
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					17
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	17	7			-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	2			N	-0-					109
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					109
03	1054	N	506	-0-	-548	-0-	506	2			N	-0-					109
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					109
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					109
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					109
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					109
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					109
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					109
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					109
11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					109
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					37
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					37
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					37
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					37
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					37
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					37
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					37
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					37
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,723 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	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					177
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					177
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					177
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					177
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					177
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					177
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					177
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					177
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					177
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					177
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					177
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					180

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		291	-0-	291	617	291	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	313	-0-	-617	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	N	14					14
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					19
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					16
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	999	2			N	-0-					16
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					16
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	2			N	-0-					16
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					16
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					16
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					16
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					16
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					16
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					16
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					16
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,707 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	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1105	2	7	9	N	6					66
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1002	2	4	9	N	4					70
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1081	2	2	9	N	2					72
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1049	2	7	9	N	6					78
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1076	2	7	9	N	6					84
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					89
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1063	2	9	9	N	8					97
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1050	2	7	9	N	6					103
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1016	2	6	9	N	5					108
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1052	2	7	9	N	6					114
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	994	2	3	9	N	3					117
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4	9	N	4					121

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1					147
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	N	4					151
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	N	2					153
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2					155
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					155
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					155
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					155
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	485	2	2	9	N	2					157
09	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					157
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					157
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					157
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	472	2	1	9	N	1					158

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	775	N	491	-0-	-284	-0-	488	2	3	9	N	3					113
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3					116
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					121
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4					125
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					130
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					135
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					135
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					135
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					135
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					135
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					135
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	708	2	4	9	N	4					139

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1			15
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					15
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					15
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					15
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					15
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					15
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					15
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					15
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					15
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					15
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					15
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,985 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10			6398	-0-	6398	6398	6334	2	64	9	N	58					100
02	11072	X	4674	-0-	-6398	-0-	4644	2	30	9	N	27					127
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6521	2	20	9	N	18					145
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6424	2	114	9	N	104					249
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6590	2	6	9	N	5	179	1			75
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					75
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6896	2	43	9	N	39					114
08	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	5657	2	7	9	N	6					120
09	5700	X	4859	-0-	-841	-0-	4822	2	37	9	N	34					154
10	5890	X	4221	-0-	-1669	-0-	4192	2	29	9	N	26					180
11	5700	X	5024	-0-	-676	-0-	5014	2	10	9	N	9					189
12	5890	X	5055	-0-	-835	-0-	5046	2	9	9	N	8					197

TOTAL GAS PROD: 69,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	885	-0-	-665	-0-	879	2	6	9	N	5					30
02	1400	X	761	-0-	-639	-0-	750	2	11	9	N	10					40
03	1550	X	883	-0-	-667	-0-	881	2	2	9	N	2					42
04	1470	X	921	-0-	-549	-0-	918	2	3	9	N	3					45
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					45
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					48
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	N	4					52
08	992	X	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					52
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1					53
10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1460	2	19	9	N	17					70
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1490	2	26	9	N	24					94
*12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1953	2	29	9	N	26					120

TOTAL GAS PROD: 13,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

UNIVERSITY "53-18" WELL #: 1 RRCID -> 253963 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7108 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
J & J SERVICES COMPANY 427662
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					120
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					120
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 265352 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 2208 - 2267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	52					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18251 01/02/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					98
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					98
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					98
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					98
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					98
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					98
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	233	2			N	-0-					98
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					98
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					98
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					98
11	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					98
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	720	N	154	-0-	-566	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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-

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-		-18	-0-		13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-		-25	-0-		3	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-		-15	-0-						N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-		-13	-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	6	N	6	-0-		-0-	-0-		6	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	6	N	-0-	-0-		-6	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-		-0-	-0-		748	2	25	9	Y	23	50	1			20
02	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-		981	2	26	9	Y	24					44
03	949	N	949	-0-		-0-	-0-		919	2	30	9	Y	27					71
04	914	N	914	-0-		-0-	-0-		893	2	21	9	Y	19	63	1			27
05	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-		1058	2	9	9	Y	8					35
06	962	N	962	-0-		-0-	-0-		953	2	9	9	Y	8					43
07	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-		1043	2	66	9	Y	60					103
08	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-		1001	2			Y	-0-					103
09	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-		981	2	20	9	Y	18	89	1			32
10	961	N	733	-0-		-228	-0-		713	2	20	9	Y	18					50
11	985	N	985	-0-		-0-	-0-		975	2	10	9	Y	9					59
*12	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-		1083	2	37	9	Y	34					93

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	399	-0-		-66	-0-		399	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	641	N	641	-0-		-0-	-0-		641	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-		-0-	-0-		623	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-		-0-	-0-		446	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-		-0-	-0-		589	2			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-		-0-	-0-		481	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-		-0-	-0-		539	2			Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-		-0-	-0-		543	2			Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-		-0-	-0-		533	2			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-		-0-	-0-		502	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-		-0-	-0-		524	2			Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-		-0-	-0-		571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. -A- WELL #: 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 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 #: 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 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	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	16	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	480	N	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	89	1	211	2	N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	39	1	152	2	N	-0-					-0-
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	58	1	196	2	N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	16	1	105	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN (QUEEN) 93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TEXAS CRUDE OPERATOR, INC. 845277
VAUGHAN EST. '86' WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					280
02	56	#	16	-0-	-40	-0-	3	1	10	2	N	3	3	8			280
							3	9									
03	62	#	17	-0-	-45	-0-	1	1	6	2	N	9	4	8			285
							10	9									
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	9	N	18	5	8			298
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	9	N	35	1	8			332
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	9	N	34	324	1	1	8	41
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	7	1	3	2	N	10	1	8			50
							11	9									
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	4	1	41	2	N	14	3	8			61
							15	9									
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	421	-0-	-447	-0-	413	3	8	9	Y	7	7	1			3
02	700	#	391	-0-	-309	-0-	385	3	6	9	Y	5	7	1			1
03	775	#	420	-0-	-355	-0-	417	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	480	#	467	-0-	-13	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	496	#	456	-0-	-40	-0-	453	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	420	#	373	-0-	-47	-0-	371	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	496	#	342	-0-	-154	-0-	338	3	4	9	Y	4	2	1			4
08	496	#	243	-0-	-253	-0-	235	3	8	9	Y	7	7	1			4
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	1			1
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	8	6	1			3
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 019378 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH 7292 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-	137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					160
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					160
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					160
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					160
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					160
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					160
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					160
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					160
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					160
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					160
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					160
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 861 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	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					69
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	3			N	-0-					69
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					69
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					69
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2					71
06	720	N	60	-0-	-660	-0-	60	3			N	-0-					71
07	713	N	144	-0-	-569	-0-	141	3	3	9	N	3					74
08	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	3			N	-0-					74
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					74
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					74
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					74
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	3			N	-0-					73
02	DLQ G-10		186	-0-	186	459	186	3			N	-0-					73
03	DLQ G-10		295	-0-	295	754	295	3			N	-0-					73
04	997	N	243	-0-	-754	-0-	243	3			N	-0-					73
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					73
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					73
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					73
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					73
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					73
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					73
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					73
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

01	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1028	3	14	9	N	13					168
02	1092	N	830	-0-	-262	-0-	824	3	6	9	N	5					173
03	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-					173
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					173
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	9	N	5					178
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	3	9	9	N	8					186
07	1023	N	863	-0-	-160	-0-	861	3	2	9	N	2					188
08	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	3			N	-0-					188
09	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	3			N	-0-					188
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					188
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					188
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					148
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	605	2	1	9	N	1					149
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	N	1					150
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1					151
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					152
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1					153
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	759	2	1	9	N	1					154
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	713	2	4	9	N	4					158
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	2	2	9	N	2					160
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	711	2	3	9	N	3					163
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					165
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	N	4					169

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					97
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	2	10	9	N	9					106
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	N	11					117
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	738	2	15	9	N	14					131
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					136
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	N	7					143
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					152
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	737	2	21	9	N	19					171
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	711	2	63	9	N	57	186	1			42
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	N	17					59
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	N	13					72
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	2	10	9	N	9					81

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	N	4					118
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	2	4	9	N	4					122
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	N	8					130
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6					136
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5					141
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	N	2					143
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	2	8	9	N	7					150
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2308	2	25	9	N	23					173
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2199	2	45	9	N	41	186	1			28
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	2	9	9	N	8					36
*11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2049	2	10	9	N	9					45
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 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	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					48
04	DLQ G-10		5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-					48
05	DLQ G-10		3	-0-	3	18	3	2			Y	-0-					48
06	22	N	4	-0-	-18	-0-	4	2			Y	-0-					48
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					48
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					48
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 45 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		52	-0-	52	112	52	2			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		61	-0-	61	173	61	2			Y	-0-					54
04	DLQ G-10		59	-0-	59	232	59	2			Y	-0-					54
05	DLQ G-10		44	-0-	44	276	44	2			Y	-0-					54
06	322	N	46	-0-	-276	-0-	46	2			Y	-0-					54
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					54
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					54
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					54
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					54
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					54
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 534 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					57
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	45	2	6	9	N	5					62
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7					69
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	251	2	34	9	N	31					100
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12					112
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					112
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					112
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					112
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					112
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					117
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					117
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2713	-0-		2713	2713		36 12	2665	1 9	N	11					130
02	DLQ G-10		2098	-0-		2098	4811		36 10	2052	1 9	N	9					139
03	DLQ G-10		3017	-0-		3017	7828		36	2981	1	N	-0-					139
04	DLQ G-10		2782	-0-		2782	10610		36	2746	1	N	-0-					139
05	3000	N	2844	-0-		-156	10454		36	2808	1	N	-0-					139
06	3000	N	2807	-0-		-193	10261		36 1	2770	1 9	N	1					140
07	3100	N	2806	-0-		-294	9967		36	2770	1	N	-0-					140
08	3100	N	2833	-0-		-267	9700		36	2797	1	N	-0-					140
09	3000	N	2669	-0-		-331	9369		36	2633	1	N	-0-					140
10	3100	N	2712	-0-		-388	8981		36 14	2662	1 9	N	13					153
11	3000	N	2526	-0-		-474	8507		36 2	2488	1 9	N	2					155
12	2759	N	NO RPT	-0-		-2759	5748					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 29,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

01	310	N	202	-0-		-108	-0-	202	2			N	-0-					17
02	252	N	201	-0-		-51	-0-	201	2			N	-0-					17
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					17
04	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					17
05	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	2			N	-0-					17
06	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
07	248	N	213	-0-		-35	-0-	213	2			N	-0-					17
08	217	N	191	-0-		-26	-0-	191	2			N	-0-					17
09	210	N	188	-0-		-22	-0-	188	2			N	-0-					17
10	217	N	193	-0-		-24	-0-	193	2			N	-0-	5	5			12
11	180	N	176	-0-		-4	-0-	175	2	1	9	N	1	1	5			12
12	186	N	181	-0-		-5	-0-	181	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	414					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

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	496	N	456	-0-	-40	-0-	422	2	34	9	N	31					112
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	426	2	24	9	N	22	1	8			133
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	487	2	29	9	N	26					159
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	451	2	48	9	N	44	7	8			196
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	451	2	3	9	N	3	168	1	1	8	30
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	432	2	20	9	N	18	2	8			46
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	456	2	18	9	N	16	7	8			55
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	448	2	17	9	N	15					70
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	424	2	14	9	N	13	1	8			82
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	437	2	14	9	N	13					95
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	369	2	13	9	N	12	1	8			106
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	357	2	12	9	N	11					117

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	601	2	50	9	Y	45					207
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	579	2	46	9	Y	42	80	1			169
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	652	2	56	9	Y	51	1	8			219
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	604	2	50	9	Y	45	81	1	1	8	182
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	613	2	46	9	Y	42	80	1			144
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	568	2	48	9	Y	44	1	8			187
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	596	2	47	9	Y	43	161	1	1	8	68
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	594	2	50	9	Y	45					113
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	554	2	51	9	Y	46					159
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	552	2	45	9	Y	41					200
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	501	2	36	9	Y	33	76	1			157
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	529	2	44	9	Y	40					197

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

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	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					107
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					107
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					107
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					107
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					107
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					107
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					107
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					107
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					107
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					107
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					107
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	828	-0-	-432	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	911	-0-	-439	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	682	N	681	-0-	-1	-0-	677	2	4	9	N	4					189
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					192
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					196
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	N	4					200
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5					205
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	672	2	6	9	N	5					210
07	713	N	474	-0-	-239	-0-	468	2	6	9	N	5	188	1			27
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	644	2	1	9	N	1					28
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	666	2	6	9	N	5					33
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9	N	3					36
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2					38
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	667	2	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1	1	1782	3	Y	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1	1	1953	3	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1	1	1609	3	Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1	1	1582	3	Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1	1	1356	3	Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1	1	1052	3	Y	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1	1	1529	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
XRL. WELL #: 3 RRCID -> 136221 COMPL. DATE 10/11/1990 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6250 - 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	DLQ G-10		623	-0-	623	623	595	3	28	9	Y	25	23	1			23
02	DLQ G-10		481	-0-	481	1104	459	3	22	9	Y	20	23	1			20
03	DLQ G-10		739	-0-	739	1843	713	3	26	9	Y	24	22	1			22
04	2504	N	661	-0-	-1843	-0-	640	3	21	9	Y	19	23	1			18
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	590	3	23	9	Y	21					39
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	648	3	22	9	Y	20	21	1			38
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	584	3	18	9	Y	16	48	1			6
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	565	3	19	9	Y	17					23
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	613	3	20	9	Y	18	23	1			18
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	624	3	19	9	Y	17	22	1			13
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	508	3	20	9	Y	18					31
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	601	3	23	9	Y	21	23	1			29

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	1209	X	1077	-0-	-132	-0-	1065	3	12	9	N	11					229
02	1092	X	929	-0-	-163	-0-	916	3	13	9	N	12	172	1			69
03	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	1083	3	18	9	N	16					85
04	1110	X	1044	-0-	-66	-0-	1025	3	19	9	N	17					102
05	1147	X	1060	-0-	-87	-0-	1045	3	15	9	N	14					116
06	1080	X	1002	-0-	-78	-0-	987	3	15	9	N	14					130
07	1116	X	1011	-0-	-105	-0-	993	3	18	9	N	16					146
08	1116	X	1038	-0-	-78	-0-	1023	3	15	9	N	14					160
09	1050	X	967	-0-	-83	-0-	952	3	15	9	N	14					174
10	1054	X	978	-0-	-76	-0-	966	3	12	9	N	11					185
11	990	X	879	-0-	-111	-0-	864	3	15	9	N	14					199
12	1023	X	935	-0-	-88	-0-	923	3	12	9	N	11					210

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	1705	X	941	-0-	-764	-0-	887	2	54	9	N	49	121	1			32
02	756	X	576	-0-	-180	-0-	574	2	2	9	N	2					34
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	954	2	52	9	N	47					81
04	900	X	874	-0-	-26	-0-	849	2	25	9	N	23					104
05	930	X	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					104
06	960	X	847	-0-	-113	-0-	817	2	30	9	N	27					131
07	992	X	766	-0-	-226	-0-	756	2	10	9	N	9					140
08	992	X	791	-0-	-201	-0-	789	2	2	9	N	2					142
09	870	X	820	-0-	-50	-0-	786	2	34	9	N	31					173
10	868	X	827	-0-	-41	-0-	805	2	22	9	N	20					193
11	840	X	668	-0-	-172	-0-	655	2	13	9	N	12	181	1			24
12	837	X	740	-0-	-97	-0-	736	2	4	9	N	4					28

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	465	N	395	-0-	-70	-0-	1	1	394	3	N	-0-					92
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	N	-0-					92
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	N	-0-					92
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	N	-0-					92
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	N	-0-					92
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	N	-0-					92
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	1	1	484	3	N	-0-					92
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	1	1	486	3	N	-0-					92
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	N	-0-					92
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	3	N	-0-					92
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	N	-0-					92
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	1	1	518	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,673 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1263	3	84	9	Y	76	133	1			56
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	3	57	9	Y	52					108
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1225	3	56	9	Y	51	136	1			23
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1296	3	51	9	Y	46					69
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1438	3	44	9	Y	40					109
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1476	3	61	9	Y	55	124	1			40
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1405	3	59	9	Y	54					94
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1424	3	41	9	Y	37					131
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1383	3	34	9	Y	31	130	1			32
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1286	3	20	9	Y	18					50
11	1350	N	970	-0-	-380	-0-	940	3	30	9	Y	27					77
12	1395	N	357	-0-	-1038	-0-	351	3	6	9	Y	5					82

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	744	N	616	-0-	-128	-0-	596	3	20	9	N	18					99
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	3	33	9	N	30	1	8			128
03	744	N	366	-0-	-378	-0-	293	3	73	9	N	66	160	1			34
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	666	3	79	9	N	72					106
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	623	3	32	9	N	29					135
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	3	4	9	N	4	2	8			137
07	775	N	331	-0-	-444	-0-	327	3	4	9	N	4	2	8			139
08	651	N	460	-0-	-191	-0-	439	3	21	9	N	19					158
09	390	N	105	-0-	-285	-0-	97	3	8	9	N	7					165
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					165
11	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					165
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	620	N	554	-0-	-66	-0-	548	3	6	9	N	5	8	1			17
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	518	3	3	9	N	3					20
03	589	N	240	-0-	-349	-0-	237	3	3	9	N	3	8	1			15
04	540	N	180	-0-	-360	-0-	177	3	3	9	N	3					18
05	589	N	191	-0-	-398	-0-	189	3	2	9	N	2					20
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	N	3	7	1			16
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	N	3					19
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					21
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	N	2	8	1			15
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	34	3	1	9	N	1					16
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	93	3	2	9	N	2					18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	13	1			5
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2					7
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	Y	2					9
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	Y	2					11
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	Y	2					13
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	110	1	564	2	Y	1					14
							1	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	95	1	746	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	113	1	796	2	Y	9					22
							10	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	Y	8					30
							9	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	13					43
							14	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	Y	4					47
							4	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	Y	10					57
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	589	X	399	-0-	-190	-0-	393	2	6	9	N	5					65
02	532	X	299	-0-	-233	-0-	277	2	22	9	N	20					85
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					90
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	N	10					100
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8					108
06	540	X	523	-0-	-17	-0-	519	2	4	9	N	4					112
07	558	X	520	-0-	-38	-0-	516	2	4	9	N	4					116
08	558	X	484	-0-	-74	-0-	477	2	7	9	N	6					122
09	540	X	513	-0-	-27	-0-	510	2	3	9	N	3					125
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	571	2	19	9	N	17					142
11	510	X	505	-0-	-5	-0-	490	2	15	9	N	14					156
*12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	518	2	14	9	N	13					169

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	465	X	372	-0-	-93	-0-	369	2	3	9	N	3					50
02	420	X	266	-0-	-154	-0-	238	2	28	9	N	25					75
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5					80
04	480	X	430	-0-	-50	-0-	424	2	6	9	N	5					85
05	496	X	408	-0-	-88	-0-	402	2	6	9	N	5					90
06	510	X	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					90
07	527	X	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					90
08	527	X	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					90
09	420	X	358	-0-	-62	-0-	355	2	3	9	N	3					93
10	463	X	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8					101
11	420	X	393	-0-	-27	-0-	386	2	7	9	N	6					107
*12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10					117

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	14	7			77
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					77
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					77
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					77
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					77
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					77
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					77
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					77
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					77
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					77
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					77
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
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	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					79
02	DLQ G-10		161	-0-	161	350	161	2			N	-0-					79
03	DLQ G-10		156	-0-	156	506	156	2			N	-0-					79
04	676	N	170	-0-	-506	-0-	170	2			N	-0-					79
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	158	2	15	9	N	14					93
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					93
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					93
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					93
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					93
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					93
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					93
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

01	558	N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	2	Y	-0-					47
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	496	2	Y	1					48
							1	9									
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	3	1	380	2	Y	1					49
							1	9									
04	510	N	378	-0-	-132	-0-	3	1	375	2	Y	-0-					49
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	5	1	592	2	Y	1					50
							1	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	Y	2					52
							2	9									
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	4	1	393	2	Y	2					54
							2	9									
08	DLQ G-10		449	-0-	449	848	4	1	445	2	Y	-0-					54
09	DLQ G-10		475	-0-	475	1323	4	1	471	2	Y	-0-					54
10	DLQ G-10		499	-0-	499	1822	4	1	495	2	Y	-0-					54
11	800	N	464	-0-	-336	1486	4	1	460	2	Y	-0-					54
*12	1960	N	474	-0-	-1486	-0-	4	1	470	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. //CONT.// 377075
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	-0-					46
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	415	2	Y	1					47
							1	9									
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	3	1	314	2	Y	1					48
							1	9									
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	3	1	358	2	Y	-0-					48
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	5	1	604	2	Y	2					50
							2	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	415	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	3	1	352	2	Y	2					52
							2	9									
08	DLQ G-10		487	-0-	487	844	4	1	483	2	Y	-0-					52
09	DLQ G-10		484	-0-	484	1328	4	1	480	2	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		520	-0-	520	1848	5	1	515	2	Y	-0-					52
11	800	N	496	-0-	-304	1544	4	1	492	2	Y	-0-					52
*12	2055	N	511	-0-	-1544	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					20
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					20
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					20
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					20
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					20
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					20
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 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-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

01	1240	#	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1092	#	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1178	#	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*12	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
PLATEAU ENERGY, LLC 667911
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					191
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					191
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					191
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					191
*05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					191
*06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					191
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "P" WELL #: 2 RRCID -> 101143 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 2112 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) //CONT.// 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
TODD ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 108855 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2165 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD Z WELL #: 1 RRCID -> 109035 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2037 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "Z" WELL #: 2 RRCID -> 111901 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 2049 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) //CONT.// 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
TODD BETA WELL #: 3 RRCID -> 116401 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2138 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA, TODD WELL #: 1 RRCID -> 116408 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2078 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD ZETA WELL #: 1 RRCID -> 119608 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2268 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 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	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					102
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					102
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					102
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					102
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					102
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					102
07	744	N	212	-0-	-532	-0-	212	2			N	-0-					102
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					102
09	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					102
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					102
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					102
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,509 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	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					88
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					88
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					88
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					88
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					88
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					88
07	775	N	212	-0-	-563	-0-	212	2			N	-0-					88
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					88
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					88
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					88
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					88
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,752 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					108
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					108
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					108
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					108
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					108
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					108
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					108
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					108
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					108
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					108
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					108
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,270 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	N	9					31
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					34
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	507	3	1	9	N	1					35
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	526	3	1	9	N	1					36
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	460	3	2	9	N	2					38
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	447	3	3	9	N	3					41
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	452	3	1	9	N	1					42
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	450	3	1	9	N	1					43
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					43
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	375	3	21	9	N	19					62
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					62
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					44
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					44
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					44
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					44
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					44
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					44
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					44
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					44
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	438	3	40	9	N	36					80
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	375	3	6	9	N	5					85
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					85
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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	549	-0-	-9	-0-	548	3	1	9	N	1					36
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2					38
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	507	3	2	9	N	2					40
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	526	3	2	9	N	2					42
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	460	3	2	9	N	2					44
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					44
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					44
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					44
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	438	3	10	9	N	9					53
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	375	3	4	9	N	4					57
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	357	3	2	9	N	2					59
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	363	3	1	9	N	1					60

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-		-56	-0-	219	3	4	9	N	4					176
02	252	N	202	-0-		-50	-0-	200	3	2	9	N	2					178
03	217	N	203	-0-		-14	-0-	203	3			N	-0-					178
04	213	N	213	-0-		-0-	-0-	210	3	3	9	N	3	2	8			179
05	217	N	187	-0-		-30	-0-	184	3	3	9	N	3					182
06	210	N	174	-0-		-36	-0-	174	3			N	-0-					182
07	217	N	176	-0-		-41	-0-	176	3			N	-0-					182
08	186	N	175	-0-		-11	-0-	175	3			N	-0-					182
09	180	N	155	-0-		-25	-0-	155	3			N	-0-	163	1			19
10	186	N	146	-0-		-40	-0-	146	3			N	-0-					19
11	180	N	150	-0-		-30	-0-	149	3	1	9	N	1					20
12	155	N	152	-0-		-3	-0-	151	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

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	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	3			N	-0-					95
02	457	N	457	-0-		-0-	-0-	450	3	7	9	N	6					101
03	496	N	467	-0-		-29	-0-	457	3	10	9	N	9					110
04	497	N	497	-0-		-0-	-0-	474	3	23	9	N	21					131
05	496	N	493	-0-		-3	-0-	414	3	79	9	N	72	179	1			24
06	450	N	382	-0-		-68	-0-	373	3	9	9	N	8					32
07	527	N	389	-0-		-138	-0-	377	3	12	9	N	11					43
08	496	N	382	-0-		-114	-0-	375	3	7	9	N	6					49
09	390	N	383	-0-		-7	-0-	361	3	22	9	N	20					69
10	403	N	319	-0-		-84	-0-	313	3	6	9	N	5					74
11	360	N	298	-0-		-62	-0-	298	3			N	-0-					74
12	403	N	303	-0-		-100	-0-	303	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

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	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	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	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-		-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-		-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-		-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-		-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-		-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-		-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-		-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-		-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	137	3	20	9	N	18					112
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	3	6	9	N	5	1	8			116
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	127	3	11	9	N	10					126
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	132	3	12	9	N	11					137
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	115	3	8	9	N	7					144
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	99	3	11	9	N	10					154
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	101	3	9	9	N	8					162
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	100	3	8	9	N	7					169
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					169
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	83	3	23	9	N	21	162	1			28
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	3	7	9	N	6					34
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					22
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					22
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					22
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	921	3	1	9	N	1					23
05	961	N	806	-0-	-155	-0-	805	3	1	9	N	1					24
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					24
07	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					24
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					24
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					24
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					24
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	625	3	1	9	N	1					25
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	715	N	715	-0-		-0-	-0-	685	3	30	9	N	27	178	1			19
02	627	N	627	-0-		-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					21
03	682	N	638	-0-		-44	-0-	634	3	4	9	N	4					25
04	690	N	661	-0-		-29	-0-	658	3	3	9	N	3					28
05	682	N	585	-0-		-97	-0-	575	3	10	9	N	9					37
06	630	N	530	-0-		-100	-0-	522	3	8	9	N	7					44
07	682	N	537	-0-		-145	-0-	528	3	9	9	N	8					52
08	589	N	532	-0-		-57	-0-	525	3	7	9	N	6					58
09	540	N	516	-0-		-24	-0-	516	3			N	-0-					58
10	527	N	438	-0-		-89	-0-	438	3			N	-0-					58
11	510	N	417	-0-		-93	-0-	417	3			N	-0-					58
12	527	N	424	-0-		-103	-0-	424	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	DLQ G-10		698	-0-		698	698	685	3	13	9	Y	12					41
02	DLQ G-10		631	-0-		631	1329	625	3	6	9	Y	5	1	8			45
03	DLQ G-10		670	-0-		670	1999	634	3	36	9	Y	33					78
04	2664	N	665	-0-		-1999	-0-	658	3	7	9	Y	6	69	1			15
05	682	N	582	-0-		-100	-0-	575	3	7	9	Y	6					21
06	660	N	532	-0-		-128	-0-	522	3	10	9	Y	9					30
07	682	N	538	-0-		-144	-0-	528	3	10	9	Y	9	2	8			37
08	589	N	533	-0-		-56	-0-	525	3	8	9	Y	7					44
09	540	N	525	-0-		-15	-0-	516	3	9	9	Y	8					52
10	527	N	442	-0-		-85	-0-	438	3	4	9	Y	4					56
11	510	N	420	-0-		-90	-0-	417	3	3	9	Y	3	1	8			58
12	558	N	425	-0-		-133	-0-	424	3	1	9	Y	1					59

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	806	N	729	-0-		-77	-0-	725	3	4	9	N	4					100
02	672	N	637	-0-		-35	-0-	634	3	3	9	N	3					103
03	744	N	678	-0-		-66	-0-	669	3	9	9	N	8					111
04	720	N	677	-0-		-43	-0-	647	3	30	9	N	27					138
05	713	N	696	-0-		-17	-0-	676	3	20	9	N	18					156
06	660	N	632	-0-		-28	-0-	622	3	10	9	N	9					165
07	713	N	689	-0-		-24	-0-	677	3	12	9	N	11					176
08	682	N	661	-0-		-21	-0-	643	3	18	9	N	16	172	1			20
09	644	N	644	-0-		-0-	-0-	644	3			N	-0-					20
10	682	N	649	-0-		-33	-0-	649	3			N	-0-					20
11	630	N	572	-0-		-58	-0-	571	3	1	9	N	1					21
12	651	N	452	-0-		-199	-0-	452	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	DLQ G-10		75	-0-	75	75	55	3	20	9	Y	18					47
02	DLQ G-10		57	-0-	57	132	50	3	7	9	Y	6					53
03	DLQ G-10		105	-0-	105	237	51	3	54	9	Y	49					102
04	299	N	62	-0-	-237	-0-	53	3	9	9	Y	8	103	1			7
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	46	3	11	9	Y	10					17
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	50	3	15	9	Y	14					31
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	50	3	11	9	Y	10					41
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	3	12	9	Y	11					52
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	62	3	14	9	Y	13					65
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	42	3	8	9	Y	7					72
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	Y	4					76
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2					78

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 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	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,061 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	930	N	916	-0-	-14	-0-	77	1	839	2	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	758	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	71	1	837	2	N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	69	1	809	2	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	834	2	N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	71	1	791	2	N	-0-					-0-
07	899	N	581	-0-	-318	-0-	48	1	533	2	N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	72	1	813	2	N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	67	1	785	2	N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	N	-0-					-0-
*11	870	N	853	-0-	-17	-0-	69	1	784	2	N	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	70	1	792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 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	899	N	622	-0-	-277	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	495	-0-	-317	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	493	-0-	-220	-0-	29	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	260	-0-	-70	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	3					4
							3	9									
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	34	1	596	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	34	1	619	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	Y	4					5
							4	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	638	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	34	1	550	2	Y	3					4
							3	9									
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	34	1	544	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*11	660	N	502	-0-	-158	-0-	30	1	470	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	858	2	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-
*11	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	346	-0-	-801	-0-	58	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	541	-0-	-411	-0-	143	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	333	1	684	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	323	1	787	2	Y	-0-			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	321	1	749	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	373	1	728	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	383	1	702	2	Y	-0-			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	387	1	743	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	620	-0-	-490	-0-	316	1	304	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	20	1	62	2	Y	-0-			-0-
*11	1080	N	92	-0-	-988	-0-	16	1	76	2	Y	-0-			-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	254	1	682	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,130 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	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	156	1	1709	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	134	1	1565	2	N	-0-			-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1751	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	141	1	1659	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	139	1	1721	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	137	1	1519	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	154	1	1700	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	148	1	1679	2	N	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	133	1	1563	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	132	1	1608	2	N	-0-			-0-
*11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	136	1	1548	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	136	1	1532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,249 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	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	95	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1375	-0-	-277	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	975	-0-	-885	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1119	-0-	-531	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	106	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	104	1	1725	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	95	1	1549	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	97	1	1503	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	85	1	1311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,169 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	279	N	158	-0-	-121	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	53	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	49	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	52	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	49	1	794	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	52	1	819	2	Y	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	52	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,443 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	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	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-

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 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	961	N	760	-0-	-201	-0-	70	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	48	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	81	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	708	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	79	1	718	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	96	1	914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	78	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	73	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	76	1	758	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	784	-0-	-56	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	63	1	687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	310	N	85	-0-	-225	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	64	-0-	-160	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 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	1023	N	896	-0-	-127	-0-	50	1	846	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	45	1	734	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	50	1	800	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	46	1	772	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	46	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	47	1	769	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	44	1	730	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	43	1	707	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	43	1	684	2	Y	-0-			-0-
*11	750	N	738	-0-	-12	-0-	45	1	693	2	Y	-0-			-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,623 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	73	1	796	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	915	-0-	-569	-0-	72	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	776	-0-	-433	-0-	61	1	715	2	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	-0-			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	N	-0-			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	78	1	863	2	N	-0-			-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	984	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	799	-0-	-224	-0-	65	1	734	2	N	-0-			-0-
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	2	N	-0-			-0-
10	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	124	1	1503	2	N	-0-			-0-
*11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	2	N	-0-			-0-
12	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	131	1	1479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,787 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	589	N	542	-0-	-47	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	393	-0-	-27	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 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	992	N	941	-0-	-51	-0-	53	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	55	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	59	1	943	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	891	-0-	-99	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,422 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	* * 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-

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	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 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	868	N	469	-0-	-399	-0-	39	1	430	2	N	-0-					-0-
02	756	N	483	-0-	-273	-0-	38	1	445	2	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	813	2	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	N	-0-					-0-
06	750	N	482	-0-	-268	-0-	40	1	442	2	N	-0-					-0-
07	899	N	471	-0-	-428	-0-	39	1	432	2	N	-0-					-0-
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	52	1	588	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	61	1	698	2	N	-0-					-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	61	1	690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 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	589	N	155	-0-	-434	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	107	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	171	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	158	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	163	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	175	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	179	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	182	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	302	-0-	-208	-0-	154	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	42	-0-	-454	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	62	-0-	-448	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	142	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,651 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	372	N	145	-0-	-227	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	103	-0-	-207	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 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	620	N	614	-0-	-6	-0-	51	1	563	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	682	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
06	720	N	365	-0-	-355	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	55	1	605	2	N	-0-					-0-
08	713	N	575	-0-	-138	-0-	47	1	528	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	2	N	-0-					-0-
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	42	1	506	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	518	-0-	-52	-0-	42	1	476	2	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	45	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
*11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 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	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	171	1	1870	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1841	-0-	-7	-0-	145	1	1696	2	N	-0-			-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	152	1	1793	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	150	1	1856	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1676	-0-	-274	-0-	138	1	1538	2	N	-0-			-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	178	1	1975	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	159	1	1801	2	N	-0-			-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	140	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	144	1	1753	2	N	-0-			-0-
*11	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	148	1	1687	2	N	-0-			-0-
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	1722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,036 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	N	-0-			-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	2	N	-0-			-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	32	1	359	2	N	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	2	N	-0-			-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	28	1	330	2	N	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	29	1	350	2	N	-0-			-0-
*11	390	N	361	-0-	-29	-0-	29	1	332	2	N	-0-			-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	29	1	332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	16	1	268	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	17	1	265	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	Y	-0-			-0-
*11	270	N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 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	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	223	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	2234	-0-	-118	-0-	176	1	2058	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	193	1	2272	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	2196	-0-	-384	-0-	172	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2400	-0-	-266	-0-	180	1	2220	2	N	-0-			-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	226	1	2513	2	N	-0-			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	213	1	2352	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	2316	-0-	-164	-0-	188	1	2128	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	189	1	2213	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	187	1	2278	2	N	-0-			-0-
*11	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	191	1	2178	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	196	1	2216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,235 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-			-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	50	1	579	2	N	-0-			-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	2	N	-0-			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	N	-0-			-0-
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	59	1	657	2	N	-0-			-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	61	1	674	2	N	-0-			-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	60	1	684	2	N	-0-			-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	54	1	633	2	N	-0-			-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	52	1	635	2	N	-0-			-0-
*11	720	N	682	-0-	-38	-0-	55	1	627	2	N	-0-			-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	56	1	634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	187	1	3148	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3212	-0-	-176	-0-	184	1	3028	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	214	1	3398	2	Y	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	195	1	3289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	191	1	3269	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	193	1	3228	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	203	1	3322	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	195	1	3243	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3272	-0-	-208	-0-	189	1	3083	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	198	1	3150	2	Y	-0-					-0-
*11	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	200	1	3106	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	209	1	3236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 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	620	N	578	-0-	-42	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	29	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	45	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	45	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	759	-0-	-21	-0-	46	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	48	1	737	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 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	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 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	620	N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
*11	540	N	532	-0-	-8	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	296	-0-	-4	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 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	992	N	756	-0-	-236	-0-	42	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	39	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	184	-0-	-405	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	196	-0-	-517	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	819	-0-	-142	-0-	50	1	769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	48	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	43	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	46	1	749	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	Y	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,353 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 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	713	N	645	-0-	-68	-0-	54	1	591	2	N	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	44	1	515	2	N	-0-					-0-
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	47	1	556	2	N	-0-					-0-
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	45	1	529	2	N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	43	1	535	2	N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	45	1	501	2	N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	45	1	501	2	N	-0-					-0-
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	42	1	476	2	N	-0-					-0-
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	35	1	408	2	N	-0-					-0-
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	35	1	431	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	394	-0-	-116	-0-	32	1	362	2	N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,281 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	2	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 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	682	N	630	-0-	-52	-0-	53	1	577	2	N	-0-			-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	43	1	504	2	N	-0-			-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	42	1	498	2	N	-0-			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	68	1	837	2	N	-0-			-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	788	2	N	-0-			-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	75	1	830	2	N	-0-			-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	74	1	832	2	N	-0-			-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	66	1	771	2	N	-0-			-0-
10	899	N	603	-0-	-296	-0-	46	1	557	2	N	-0-			-0-
*11	870	N	561	-0-	-309	-0-	45	1	516	2	N	-0-			-0-
12	868	N	510	-0-	-358	-0-	42	1	468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,406 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	2	N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	24	1	279	2	N	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	26	1	307	2	N	-0-			-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	25	1	297	2	N	-0-			-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	25	1	314	2	N	-0-			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	271	2	N	-0-			-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	23	1	252	2	N	-0-			-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	24	1	271	2	N	-0-			-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	21	1	248	2	N	-0-			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	2	N	-0-			-0-
*11	300	N	270	-0-	-30	-0-	22	1	248	2	N	-0-			-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	205	1	2248	2	N	-0-			-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	170	1	1989	2	N	-0-			-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	188	1	2204	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	178	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	179	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	186	1	2062	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	191	1	2109	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	183	1	2064	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	167	1	1965	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	164	1	2001	2	N	-0-			-0-
*11	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	170	1	1943	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	176	1	1986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,034 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	744	N	731	-0-	-13	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	38	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	674	-0-	-16	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,270 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	961	N	930	-0-	-31	-0-	78	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	66	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	71	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	69	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	64	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	75	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	73	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	60	1	728	2	Y	-0-					-0-
*11	870	N	626	-0-	-244	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	55	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,020 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	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	129	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	110	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	119	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	114	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	111	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	115	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	105	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	101	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1128	-0-	-282	-0-	89	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	90	1	1089	2	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					-0-
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	113	1	1272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,158 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	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	94	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	86	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	97	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	90	1	1509	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	87	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	88	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	93	1	1523	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	89	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	88	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	92	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,952 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	2	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	70	1	819	2	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	77	1	850	2	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	79	1	873	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	76	1	863	2	N	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	68	1	803	2	N	-0-					-0-
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	67	1	812	2	N	-0-					-0-
*11	900	N	856	-0-	-44	-0-	69	1	787	2	N	-0-					-0-
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	70	1	788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 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	341	N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	2	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1	296	2	N	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 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	837	N	747	-0-	-90	-0-	42	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	487	-0-	-164	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	419	-0-	-301	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	345	-0-	-337	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	139	-0-	-341	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	Y	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 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	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 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	527	N	522	-0-	-5	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	37	1	437	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	39	1	479	2	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	41	1	455	2	N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	43	1	472	2	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	37	1	432	2	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	37	1	454	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	472	-0-	-8	-0-	38	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 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	961	N	877	-0-	-84	-0-	49	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	45	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	310	-0-	-680	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,747 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	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-			-0-
03	837	N	419	-0-	-418	-0-	33	1	386	2	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	N	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	64	1	712	2	N	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	N	-0-			-0-
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	62	1	703	2	N	-0-			-0-
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	53	1	618	2	N	-0-			-0-
10	775	N	232	-0-	-543	-0-	18	1	214	2	N	-0-			-0-
*11	750	N	737	-0-	-13	-0-	59	1	678	2	N	-0-			-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	70	1	795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,298 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 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	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-			-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	16	1	180	2	N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-			-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	2	N	-0-			-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	2	N	-0-			-0-
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	16	1	178	2	N	-0-			-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 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	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	148	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	123	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	133	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	130	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	136	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	143	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	138	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	127	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	125	1	1525	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	131	1	1499	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	134	1	1508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,132 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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) //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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	434	-0-	-16	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	83	-0-	-382	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 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	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	69	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	86	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	87	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	81	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1520	-0-	-123	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1504	-0-	-139	-0-	85	1	1419	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1422	-0-	-168	-0-	82	1	1340	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*11	1470	X	1381	-0-	-89	-0-	84	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1467	-0-	-52	-0-	89	1	1378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,382 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	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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 20 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	527	N	368	-0-	-159	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	83	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	776	-0-	-185	-0-	71	1	705	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	761	-0-	-199	-0-	68	1	693	2	Y	-0-					-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	293	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3159	-0-	-257	-0-	249	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	315	1	3695	2	N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	282	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	269	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3401	-0-	-469	-0-	281	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	292	1	3233	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	283	1	3198	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2953	-0-	-647	-0-	232	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	281	1	3419	2	N	-0-					-0-
*11	3420	X	3408	-0-	-12	-0-	274	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	275	1	3106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-12	-0-	118	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	111	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	106	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	103	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	109	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	113	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	111	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	100	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	100	1	1215	2	N	-0-					-0-
*11	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	102	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	105	1	1187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,016 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	36	1	577	2	N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	31	1	536	2	N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	30	1	506	2	N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	31	1	507	2	N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1	498	2	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	30	1	491	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	123	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	127	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	126	1	1551	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	133	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	124	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	145	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	123	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	121	1	1470	2	N	-0-					-0-
*11	1740	N	1425	-0-	-315	-0-	115	1	1310	2	N	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,438 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	164	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	135	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	125	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	122	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	123	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	119	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	99	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	100	1	1215	2	N	-0-					-0-
*11	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	103	1	1176	2	N	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	108	1	1217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,127 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	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	111	1	1214	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1165	-0-	-151	-0-	92	1	1073	2	N	-0-			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	-0-			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	110	1	1297	2	N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	100	1	1230	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	90	1	997	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	110	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	109	1	1236	2	N	-0-			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	99	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	98	1	1193	2	N	-0-			-0-
*11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	103	1	1175	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	101	1	1138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,525 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	33	1	67	2	N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 895 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	775	N	543	-0-	-232	-0-	45	1	498	2	N	-0-			-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	38	1	449	2	N	-0-			-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	43	1	510	2	N	-0-			-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	41	1	484	2	N	-0-			-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	39	1	483	2	N	-0-			-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	40	1	447	2	N	-0-			-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	43	1	472	2	N	-0-			-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	42	1	480	2	N	-0-			-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	37	1	429	2	N	-0-			-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	37	1	450	2	N	-0-			-0-
*11	510	N	463	-0-	-47	-0-	37	1	426	2	N	-0-			-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	39	1	438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 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	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	90	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	102	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	91	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	93	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	92	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	93	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	97	1	1608	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	93	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	100	1	1594	2	N	-0-					-0-
*11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	94	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	97	1	1503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,698 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	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	84	1	920	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	879	-0-	-269	-0-	69	1	810	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	902	-0-	-214	-0-	71	1	831	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	774	-0-	-276	-0-	61	1	713	2	N	-0-					-0-
05	992	X	863	-0-	-129	-0-	65	1	798	2	N	-0-					-0-
06	960	X	800	-0-	-160	-0-	66	1	734	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-					-0-
08	868	N	614	-0-	-254	-0-	50	1	564	2	N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	111	1	1300	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	87	1	1057	2	N	-0-					-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	27	-0-	-1213	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,333 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	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	101	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	87	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	96	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	111	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	127	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	132	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	138	1	1527	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	133	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	119	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	117	1	1424	2	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	118	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	121	1	1360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,548 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	61	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	63	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	62	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	65	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	61	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	61	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	63	1	976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,214 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	29	1	490	2	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	28	1	463	2	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-
*11	510	N	460	-0-	-50	-0-	28	1	432	2	N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	640	-0-	-11	-0-	59	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	63	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	58	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	62	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	50	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	65	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	2	Y	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	57	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	625	-0-	-181	-0-	52	1	573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	201	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3359	-0-	-197	-0-	193	1	3165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3937	X	2813	-0-	-1124	-0-	167	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	196	1	3301	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	191	1	3264	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	193	1	3228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	205	1	3355	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	199	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	187	1	3051	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	207	1	3282	2	N	-0-					-0-
*11	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	204	1	3167	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	209	1	3241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	930	N	896	-0-	-34	-0-	50	1	846	2	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	48	1	813	2	N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	44	1	751	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	51	1	829	2	N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	48	1	774	2	N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	50	1	798	2	N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	47	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	43	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	41	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	617	-0-	-73	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	118	1	973	2	Y	-0-			-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	119	1	991	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	105	1	911	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	104	1	931	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	110	1	909	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	108	1	902	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	103	1	916	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	104	1	903	2	Y	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	116	1	910	2	Y	-0-			-0-
*11	990	N	966	-0-	-24	-0-	107	1	859	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	115	1	903	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	91	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	83	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	86	1	1452	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	87	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	87	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	91	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	86	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	86	1	1401	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	90	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	93	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	72	1	1108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

01	744	N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	280	-0-	-364	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	407	-0-	-275	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	41	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	721	-0-	-116	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	711	-0-	-9	-0-	43	1	668	2	Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,612 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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	93	-0-	-117	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	112	-0-	-338	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 1,291 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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 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 #: 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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

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-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

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-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	150	X	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
10	155	X	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			-0-
*11	150	X	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
12	155	X	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MORRISS BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 067204 COMPL. DATE 07/13/1976 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - P&A 08/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "J" WELL #: 117 RRCID -> 119609 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8582 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					4
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					4
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	16	1	29	2	N	-0-					4
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	N	-0-					4
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					4
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					4
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	2	N	-0-					4
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					4
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	21	1	31	2	N	-0-					4
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-					4
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	17	1	26	2	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	74	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	37	1	64	2	N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	41	1	68	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	46	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	2	N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	39	1	60	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	313	1	655	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	333	1	564	2	N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	349	1	614	2	N	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	326	1	641	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	313	1	645	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	364	1	623	2	N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	390	1	640	2	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	356	1	559	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	408	1	617	2	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	290	1	543	2	N	-0-					-0-
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	309	1	471	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 271265 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		251	-0-	251	15624	77	1	174	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		305	-0-	305	15929	113	1	192	2	N	-0-					-0-
03	0	W	297	-0-	297	16226	108	1	189	2	N	-0-					-0-
*04	0	W	392	-0-	392	16618	132	1	260	2	N	-0-					-0-
05	0	W	264	-0-	264	16882	86	1	178	2	N	-0-					-0-
06	0	W	258	-0-	258	17140	95	1	163	2	N	-0-					-0-
07	0	W	286	-0-	286	17426	108	1	178	2	N	-0-					-0-
08	0	W	290	-0-	290	17716	113	1	177	2	N	-0-					-0-
09	0	W	468	-0-	468	18184	186	1	282	2	N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18184					N	NO RPT					-0-
11	0	W	281	-0-	281	18465	111	1	170	2	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/29/2011

TOTAL GAS PROD: 3,092 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

01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	368	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	364	1	1576	3	N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	369	1	1995	3	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	374	1	1940	3	N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	363	1	1835	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	356	1	1810	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3373	-0-	273	273	602	1	2771	3	N	-0-					-0-
08	2618	N	2345	-0-	-273	-0-	670	1	1675	3	N	-0-					-0-
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	830	1	1966	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2085	-0-	-550	-0-	603	1	1482	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	1562	-0-	-988	-0-	597	1	965	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	1344	-0-	-1291	-0-	418	1	926	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL "22" WELL #: 5 RRCID -> 070766 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 9228 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL "22" WELL #: 6 RRCID -> 073589 COMPL. DATE 10/12/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALDWELL "22" WELL #: 7 RRCID -> 085232 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8554 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALDWELL "22" WELL #: 8 RRCID -> 085656 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8406 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

01	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	994	-0-	-432	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,172 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	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1346	-0-	-82	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	19	-0-	-1469	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,626 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	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2701	-0-	-151	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2245	-0-	-731	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	1972	-0-	-698	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2293	-0-	-404	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
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	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	870	N	660	-0-	-210	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1309	-0-	-675	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,905 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					17
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					17
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					17
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					17
10	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					17
*11	510	N	278	-0-	-232	-0-	278	2			N	-0-	11	7			6
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,135 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					65
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					65
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					65
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					65
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					65
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					65
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					65
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	15	7			50
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 499 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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	621	-0-	-92 B	-0-	604	2	17	9	Y	15					128
02	588	X	587	-0-	-1 B	-0-	576	2	11	9	Y	10					138
03	1178	X	786	-0-	-392 B	-0-	775	2	11	9	Y	10					148
04	1140	X	602	-0-	-538 B	-0-	595	2	7	9	Y	6					154
05	1178	X	684	-0-	-494 B	-0-	676	2	8	9	Y	7					161
06	748	X	748	-0-	-0- B	-0-	741	2	7	9	Y	6					167
07	800	X	800	-0-	-0- B	-0-	794	2	6	9	Y	5					172
08	775	X	529	-0-	-246 B	-0-	528	2	1	9	Y	1					173
09	600	X	367	-0-	-233 B	-0-	367	2			Y	-0-					173
10	775	X	315	-0-	-460 B	-0-	315	2			Y	-0-					173
11	780	X	302	-0-	-478 B	-0-	301	2	1	9	Y	1					174
12	806	X	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33 B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM LANE (CANYON 3100) 97429 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
FLAG ENERGY, LLC 271582
MENZIES, CARL WELL #: 4 B RRCID -> 258490 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3068 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
W & W ENERGY 953545
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	721	3	9	9	N	8					145
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	651	3	37	9	N	34					179
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	709	3	23	9	N	21	163	1			37
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	699	3	33	9	N	30					67
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	742	3	34	9	N	31					98
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	717	3	22	9	N	20					118
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	725	3	43	9	N	39					157
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	718	3	17	9	N	15					172
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	655	3	3	9	N	3					175
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	693	3	3	9	N	3					178
11	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	3			N	-0-					178
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5449	-0-	5449	5449	5449	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5330	-0-	5330	10779	5330	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5137	-0-	5137	15916	5137	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5087	-0-	5087	21003	5087	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5933	-0-	5933	26936	5933	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		5526	-0-	5526	32462	5517	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	38768	X	6306	-0-	-32462	-0-	6254	3	52	9	Y	47	46	1			1
08	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5769	3	18	9	Y	16	16	1			1
09	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	5410	3	34	9	Y	31	30	1			2
10	6293	X	5199	-0-	-1094	-0-	5135	3	64	9	Y	58	58	1			2
*11	6090	X	3456	-0-	-2634	-0-	3456	3			Y	-0-	2	0			-0-
12	6293	X	5149	-0-	-1144	-0-	5097	3	52	9	Y	47	45	0			3

TOTAL GAS PROD: 63,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2829	3	59	9	Y	54	53	1			1
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3355	3	103	9	Y	94	93	1			2
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3712	3	41	9	Y	37	38	1			1
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3844	X	3359	-0-	-485	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2917	-0-	-927	-0-	2911	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
*11	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	3378	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 37,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	5766	X	4972	-0-	-794	-0-	4855	3	117	9	Y	106	105	1			2
02	4872	X	4295	-0-	-577	-0-	4222	3	73	9	Y	66	67	1			1
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4397	3	72	9	Y	65	65	1			1
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5123	3	50	9	Y	45	44	1			2
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	Y	28	29	1			1
06	4800	X	2695	-0-	-2105	-0-	2695	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	5332	X	3665	-0-	-1667	-0-	3665	3			Y	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6113	3	24	9	Y	22	21	1			1
09	5340	X	4640	-0-	-700	-0-	4611	3	29	9	Y	26	26	1			1
10	5518	X	5381	-0-	-137	-0-	5348	3	33	9	Y	30	30	1			1
*11	5940	X	4942	-0-	-998	-0-	4878	3	64	9	Y	58	56	0			3
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 51,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6656	3	91	9	Y	83	83	1			2
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6184	3	79	9	Y	72	72	1			2
03	5270	X	4743	-0-	-527	-0-	4726	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
04	6540	X	5393	-0-	-1147	-0-	5373	3	20	9	Y	18	17	1			1
05	6944	X	5576	-0-	-1368	-0-	5572	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	6720	X	6623	-0-	-97	-0-	6575	3	48	9	Y	44	42	1			2
07	6944	X	4929	-0-	-2015	-0-	4925	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
08	5580	X	4162	-0-	-1418	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	4079	-0-	-2551	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5545	-0-	-1306	-0-	5545	3			Y	-0-					-0-
*11	6630	X	3168	-0-	-3462	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
*12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5212	3	66	9	Y	60	57	0			4

TOTAL GAS PROD: 62,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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

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	5487	X	4710	-0-		-777	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4672	-0-		-284	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4826	-0-		-661	-0-	4826	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4619	-0-		-481	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4343	-0-		-834	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4566	-0-		-444	-0-	4523	3	43	9	Y	39	37	1			2
07	DLQ G-10		5230	-0-		5230	5230	5210	3	20	9	Y	18	20	1			-0-
08	DLQ G-10		4613	-0-		4613	9843	4613	3			Y	-0-					-0-
09	14168	X	4325	-0-		-9843	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
*11	4230	X	3546	-0-		-684	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
*12	4591	X	4591	-0-		-0-	-0-	4573	3	18	9	Y	16	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 54,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

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	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3823	-0-		-545	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4135	-0-		-701	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
04	4839	X	4839	-0-		-0-	-0-	4811	3	28	9	Y	25	24	1			1
05	4712	X	4276	-0-		-436	-0-	4245	3	31	9	Y	28	28	1			1
06	4110	X	3116	-0-		-994	-0-	3114	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	4991	X	3431	-0-		-1560	-0-	3430	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4991	X	3247	-0-		-1744	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4319	-0-		-511	-0-	4305	3	14	9	Y	13	12	1			1
10	5026	X	5026	-0-		-0-	-0-	4994	3	32	9	Y	29	29	1			1
*11	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	3523	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4464	X	4305	-0-		-159	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

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	8178	X	8178	-0-		-0-	-0-	8077	3	101	9	Y	92	92	1			2
02	6748	X	5842	-0-		-906	-0-	5790	3	52	9	Y	47	48	1			1
03	8680	X	5468	-0-		-3212	-0-	5432	3	36	9	Y	33	33	1			1
04	8850	X	5324	-0-		-3526	-0-	5290	3	34	9	Y	31	31	1			1
05	9145	X	5675	-0-		-3470	-0-	5658	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
06	7920	X	5028	-0-		-2892	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
07	6617	X	6617	-0-		-0-	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
08	6073	X	6073	-0-		-0-	-0-	6061	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	5891	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	7415	X	7415	-0-		-0-	-0-	7415	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	8081	X	8081	-0-		-0-	-0-	8017	3	64	9	Y	58	55	0			3
12	6603	X	6223	-0-		-380	-0-	6190	3	33	9	Y	30	31	0			2

TOTAL GAS PROD: 75,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3966	-0-	-402	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4387	-0-	-293	-0-	4372	3	15	9	Y	14	13	1			1
07	5704	X	3910	-0-	-1794	-0-	3897	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
08	5704	X	4021	-0-	-1683	-0-	3997	3	24	9	Y	22	21	1			1
09	5520	X	3329	-0-	-2191	-0-	3325	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	5456	X	3188	-0-	-2268	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
*11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1431	3	24	9	Y	22	21	1			1
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1578	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2447	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	1416	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1037	-0-	-343	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2100	X	592	-0-	-1508	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	896	-0-	-1522	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X	770	-0-	-1570	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	794	-0-	-1624	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
06	1950	X	736	-0-	-1214	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2860	3	125	9	Y	114	109	1	7	8	2
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2746	3	90	9	Y	82	82	1			2
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3797	3	72	9	Y	65	66	1			1
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4894	3	63	9	Y	57	55	1			3
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5162	3	66	9	Y	60	62	1			1
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4079	3	46	9	Y	42	41	1			2
07	5115	X	2187	-0-	-2928	-0-	2155	3	32	9	Y	29	30	1			1
08	5239	X	2345	-0-	-2894	-0-	2313	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	5070	X	2324	-0-	-2746	-0-	2307	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	5239	X	2854	-0-	-2385	-0-	2854	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	4140	X	2332	-0-	-1808	-0-	2299	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 36,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	696	359	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		429	-0-	429	1125	429	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		389	-0-	389	1514	389	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		431	-0-	431	1945	431	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		399	-0-	399	2344	399	3			Y	-0-					-0-
07	2718	X	374	-0-	-2344	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10651 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4520	3	34	9	Y	31	31	1			1
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4129	3	47	9	Y	43	32	1	11	8	1
03	4712	X	3822	-0-	-890	-0-	3805	3	17	9	Y	15	15	1	1	8	-0-
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4434	3	15	9	Y	14	13	1			1
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7034	3	33	9	Y	30	30	1			1
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6981	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8706	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			Y	-0-					-0-
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8772	3	18	9	Y	16	15	1			1
10	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9745	3	32	9	Y	29	29	1			1
*11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8325	3	32	9	Y	29	28	0			2
*12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9123	3	45	9	Y	41	40	0			3

TOTAL GAS PROD: 86,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6266	3	84	9	Y	76	51	1	25	8	1
02	7588	X	5820	-0-	-1768	-0-	5739	3	81	9	Y	74	73	1			2
03	8401	X	5126	-0-	-3275	-0-	5046	3	80	9	Y	73	74	1			1
04	8130	X	4726	-0-	-3404	-0-	4656	3	70	9	Y	64	62	1			3
05	6448	X	5014	-0-	-1434	-0-	4948	3	66	9	Y	60	62	1			1
06	6240	X	5510	-0-	-730	-0-	5489	3	21	9	Y	19	19	1			1
07	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5463	3	26	9	Y	24	23	1			1
09	5520	X	5170	-0-	-350	-0-	5169	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
*11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6391	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	6014	X	2070	-0-	-3944	-0-	2037	3	33	9	Y	30	29	0			2

TOTAL GAS PROD: 64,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4217	3	28	9	Y	25	27	1			1
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3887	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4376	3	32	9	Y	29	28	1			1
04	4110	X	3806	-0-	-304	-0-	3796	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	4309	X	3756	-0-	-553	-0-	3722	3	34	9	Y	31	30	1			1
06	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3448	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	4402	X	3258	-0-	-1144	-0-	3226	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4268	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3751	3	26	9	Y	24	25	1			1
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3922	3	32	9	Y	29	29	1			1
*11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3611	3	67	9	Y	61	62	1			1
02	3276	X	2479	-0-	-797	-0-	2432	3	47	9	Y	43	43	1			1
03	3627	X	2041	-0-	-1586	-0-	2005	3	36	9	Y	33	33	1			1
04	3570	X	2422	-0-	-1148	-0-	2360	3	62	9	Y	56	54	1			3
05	3689	X	2473	-0-	-1216	-0-	2407	3	66	9	Y	60	62	1			1
06	3570	X	3204	-0-	-366	-0-	3186	3	18	9	Y	16	16	1			1
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3352	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
08	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	2329	3	33	9	Y	30	28	1			2
09	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	2344	3	12	9	Y	11	12	1			1
10	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	3120	X	2607	-0-	-513	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2352	X	1843	-0-	-509	-0-	1842	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2666	X	1984	-0-	-682	-0-	1966	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	2268	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2666	X	1430	-0-	-1236	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	2010	X	1325	-0-	-685	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1239	-0-	-1117	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1640	-0-	-716	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1526	-0-	-754	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
*11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
*12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2764	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3047	3	35	9	Y	32	31	1			1
03	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	2659	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	3150	X	2342	-0-	-808	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2678	-0-	-622	-0-	2665	3	13	9	Y	12	11	1			1
07	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	2787	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2288	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	2290	3	22	9	Y	20	21	1			1
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 30,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

M O	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	1249	X	1249	-0-		-0-	-0-	1237	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
02	3052	X	2551	-0-		-501	-0-	2410	3	141	9	Y	128	125	1			3
03	4486	X	4486	-0-		-0-	-0-	4322	3	164	9	Y	149	149	1			3
04	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-	3542	3	45	9	Y	41	42	1			2
05	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	3631	3	34	9	Y	31	32	1			1
06	4350	X	3392	-0-		-958	-0-	3364	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	4495	X	3179	-0-		-1316	-0-	3147	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	4495	X	4196	-0-		-299	-0-	4164	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	3875	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	3868	3	33	9	Y	30	30	1			1
*11	4050	X	3124	-0-		-926	-0-	3124	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4185	X	3101	-0-		-1084	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

M O	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	3875	X	3054	-0-		-821	-0-	2984	3	70	9	Y	64	64	1			1
02	3304	X	2517	-0-		-787	-0-	2517	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2976	X	2035	-0-		-941	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	1935	-0-		-1035	-0-	1924	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	3069	X	2031	-0-		-1038	-0-	1997	3	34	9	Y	31	30	1			1
06	2970	X	1878	-0-		-1092	-0-	1850	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	2790	X	1763	-0-		-1027	-0-	1731	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	2322	X	2322	-0-		-0-	-0-	2290	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	2159	X	2159	-0-		-0-	-0-	2131	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	2161	X	2161	-0-		-0-	-0-	2128	3	33	9	Y	30	30	1			1
*11	3546	X	3546	-0-		-0-	-0-	3546	3			Y	-0-	1	0			-0-
*12	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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. 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	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	1891	3	69	9	Y	63	64	1			1
02	1932	N	1175	-0-		-757	-0-	1175	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2325	N	2186	-0-		-139	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1665	-0-		-465	-0-	1659	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2480	N	2438	-0-		-42	-0-	2406	3	32	9	Y	29	28	1			1
08	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	1985	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	1946	3	54	9	Y	49	48	1			3
10	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	2395	3	64	9	Y	58	59	1			2
*11	2699	N	2699	-0-		-0-	-0-	2635	3	64	9	Y	58	57	0			3
12	2077	N	NO RPT	-0-		-2077	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3721	-0-	-115	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7203	3	37	9	Y	34	33	1			1
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6091	3	55	9	Y	50	49	1			2
07	7192	X	5963	-0-	-1229	-0-	5930	3	33	9	Y	30	31	1			1
08	7254	X	5667	-0-	-1587	-0-	5667	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	7020	X	4967	-0-	-2053	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	4684	-0-	-2570	-0-	4684	3			Y	-0-					-0-
*11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2252	3	66	9	Y	60	63	1			1
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	534	-0-	-876	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	526	-0-	-584	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3465	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	3808	X	3246	-0-	-562	-0-	3211	3	35	9	Y	32	32	1			1
03	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3630	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6393	3	59	9	Y	54	53	1			1
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5894	3	34	9	Y	31	30	1			2
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5686	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6989	3	33	9	Y	30	30	1			1
*11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5887	3	97	9	Y	88	84	0			5
*12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6420	3	66	9	Y	60	60	0			4

TOTAL GAS PROD: 60,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5798	3	42	9	Y	38	39	1			1
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5787	3	47	9	Y	43	43	1			1
03	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9931	3	108	9	Y	98	97	1			2
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7653	3	50	9	Y	45	45	1			2
05	7192	X	5437	-0-	-1755	-0-	5437	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	7380	X	4352	-0-	-3028	-0-	4352	3			Y	-0-					-0-
07	10044	X	6789	-0-	-3255	-0-	6775	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	10044	X	8550	-0-	-1494	-0-	8489	3	61	9	Y	55	52	1			3
09	7710	X	5242	-0-	-2468	-0-	5228	3	14	9	Y	13	15	1			1
10	6789	X	5315	-0-	-1474	-0-	5315	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	3			Y	-0-					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3807	-0-	707	707	3807	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5727	-0-	2727	3434	5727	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5926	-0-	2826	6260	5926	3			Y	-0-					-0-
06	11706	X	5446	-0-	-6260	-0-	5439	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	5921	X	5807	-0-	-114	-0-	5788	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	5921	X	5731	-0-	-190	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5361	-0-	-369	-0-	5342	3	19	9	Y	17	16	1			1
10	5921	X	5167	-0-	-754	-0-	5135	3	32	9	Y	29	29	1			1
*11	5610	X	4133	-0-	-1477	-0-	4133	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4254	3	29	9	Y	26	25	1			1
03	4588	X	3786	-0-	-802	-0-	3786	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
*11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	3000	N	3650	-0-	650	650	3615	3	35	9	Y	32	31	1			1
05	2982	N	2332	-0-	-650	-0-	2298	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	2670	N	1779	-0-	-891	-0-	1751	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	3782	X	2470	-0-	-1312	-0-	2438	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	2371	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	3660	X	2380	-0-	-1280	-0-	2352	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2920	3	33	9	Y	30	30	1			1
*11	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	2243	3	64	9	Y	58	56	0			3
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3063	3	37	9	Y	34	35	0			2

TOTAL GAS PROD: 30,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3208	3	70	9	Y	64	64	1			1
02	3556	X	3554	-0-	-2	-0-	3452	3	102	9	Y	93	92	1			2
03	3937	X	3344	-0-	-593	-0-	3274	3	70	9	Y	64	65	1			1
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3530	3	124	9	Y	113	109	1			5
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4136	3	19	9	Y	17	22	1			-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4326	3	14	9	Y	13	12	1			1
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3974	3	54	9	Y	49	49	1			1
08	4154	X	3650	-0-	-504	-0-	3610	3	40	9	Y	36	35	1			2
09	4350	X	3067	-0-	-1283	-0-	3049	3	18	9	Y	16	17	1			1
10	4495	X	2822	-0-	-1673	-0-	2822	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	4350	X	1325	-0-	-3025	-0-	1261	3	64	9	Y	58	55	0			3
12	4030	X	2543	-0-	-1487	-0-	2493	3	50	9	Y	45	45	0			3

TOTAL GAS PROD: 39,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1465	3	29	9	Y	26	25	1			1
02	1148	X	963	-0-	-185	-0-	954	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	302	-0-	-1138	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	1093	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	1290	3	14	9	Y	13	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3641	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	2240	X	1582	-0-	-658	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	1068	-0-	-2559	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	1931	-0-	-1579	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1974	-0-	-1653	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1829	-0-	-1141	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
08	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	14257	3	1262	9	Y	1147	1092	1			55
09	3000	N	12448	-0-	9448	9448	11660	3	788	9	Y	716	733	1			38
10	3100	N	7940	-0-	4840	14288	7531	3	409	9	Y	372	392	1			18
*11	22286	X	7998	-0-	-14288	-0-	7382	3	616	9	Y	560	558	0			20
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 57,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

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	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4686	3	37	9	Y	34	35	1			1
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4300	3	65	9	Y	59	59	1			1
03	4867	X	4481	-0-	-386	-0-	4409	3	72	9	Y	65	65	1			1
04	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	4719	3	72	9	Y	65	63	1			3
05	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5055	3	67	9	Y	61	63	1			1
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5074	3	56	9	Y	51	50	1			2
07	4960	X	3585	-0-	-1375	-0-	3552	3	33	9	Y	30	31	1			1
08	5115	X	1535	-0-	-3580	-0-	1535	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	5130	X	1655	-0-	-3475	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	2034	-0-	-3267	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
*11	5130	X	1738	-0-	-3392	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	679	3	68	9	Y	62	63	1			1
02	1204	N	861	-0-	-343	-0-	857	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	1519	N	818	-0-	-701	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	91	-0-	-870	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	84	-0-	-696	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1013	3	64	9	Y	58	55	0			3
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1006	3	67	9	Y	61	60	0			4

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 19 RRCID -> 193794 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3239	-0-	439	439	3176	3	63	9	Y	57	56	1			1
03	3100	N	4234	-0-	1134	1573	4126	3	108	9	Y	98	97	1			2
04	3000	N	4525	-0-	1525	3098	4419	3	106	9	Y	96	94	1			4
05	7912	X	4814	-0-	-3098	-0-	4717	3	97	9	Y	88	90	1			2
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4349	3	46	9	Y	42	42	1			2
07	DLQ G-10		3148	-0-	3148	3148	3116	3	32	9	Y	29	30	1			1
08	DLQ G-10		1681	-0-	1681	4829	1649	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	6880	X	2051	-0-	-4829	-0-	2045	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
10	4712	X	2625	-0-	-2087	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
*11	4410	X	2186	-0-	-2224	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	873	-0-	-2235	-0-	872	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3441	X	946	-0-	-2495	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
06	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5095	-0-	-919	-0-	5095	3			Y	-0-					-0-
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			Y	-0-					-0-
09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
*11	6510	X	1098	-0-	-5412	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	1089	-0-	-5638	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1116	3	30	9	Y	27	26	1			1
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3094	3	57	9	Y	52	52	1			1
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4220	3	72	9	Y	65	65	1			1
04	2370	X	1358	-0-	-1012	-0-	1351	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1306	-0-	-1544	-0-	1302	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1435	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
09	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1424	3	50	9	Y	45	43	1			2
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1837	3	65	9	Y	59	59	1			2
*11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-	2	0			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1415	3	105	9	Y	95	98	1			2
02	1792	X	1479	-0-	-313	-0-	1280	3	199	9	Y	181	179	1			4
03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1624	3	179	9	Y	163	164	1			3
04	1710	X	1700	-0-	-10	-0-	1619	3	81	9	Y	74	74	1			3
05	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1657	3	34	9	Y	31	33	1			1
06	1740	X	1563	-0-	-177	-0-	1535	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	1798	X	1468	-0-	-330	-0-	1436	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1900	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1768	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1765	3	33	9	Y	30	30	1			1
*11	1860	X	1552	-0-	-308	-0-	1520	3	32	9	Y	29	28	0			2
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34	9	Y	31	31	1			1
02	1904	N	1394	-0-	-510	-0-	1394	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1558	3	35	9	Y	32	31	1			1
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2441	3	32	9	Y	29	28	1			1
08	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1096	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	1800	N	1316	-0-	-484	-0-	1316	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	1739	-0-	-617	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	Y	30	28	0			2
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	3	11	9	Y	10	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	700	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	134	-0-	-556	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5461	-0-	-1359	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	877	-0-	-5633	-0-	848	3	29	9	Y	26	25	1			1
05	6820	X	3009	-0-	-3811	-0-	2991	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
06	6600	X	3256	-0-	-3344	-0-	3255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	7223	X	2047	-0-	-5176	-0-	2023	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5456	X	1872	-0-	-3584	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			Y	-0-					-0-
*11	3270	X	1807	-0-	-1463	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	947	X	947	-0-	-0-	-0-	891	3	56	9	Y	51	51	1			1
02	1904	X	626	-0-	-1278	-0-	626	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	X	861	-0-	-1247	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	699	-0-	-1341	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	1023	X	567	-0-	-456	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	930	X	526	-0-	-404	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	492	-0-	-221	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2172	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
02	2156	X	871	-0-	-1285	-0-	869	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2387	X	916	-0-	-1471	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	739	-0-	-1571	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
05	2387	X	726	-0-	-1661	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	673	-0-	-1457	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1129	3	111	9	Y	101	103	1			2
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2093	3	113	9	Y	103	103	1			2
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3868	3	52	9	Y	47	48	1			1
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3197	3	18	9	Y	16	16	1			1
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2734	-0-	-1172	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
*11	3510	X	906	-0-	-2604	-0-	873	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 30,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2411	3	32	9	Y	29	28	1			1
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2211	3	65	9	Y	59	59	1			1
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2132	3	39	9	Y	35	35	1			1
04	2370	X	1428	-0-	-942	-0-	1427	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2511	X	1537	-0-	-974	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1715	-0-	-715	-0-	1713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2365	3	32	9	Y	29	28	1			1
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2023	3	15	9	Y	14	14	1			1
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2756	3	32	9	Y	29	29	1			1
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2046	3	32	9	Y	29	28	0			2
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2692	3	66	9	Y	60	58	0			4

TOTAL GAS PROD: 25,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2054	3	39	9	Y	35	37	1			1
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1457	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2046	N	1599	-0-	-447	-0-	1589	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2040	N	864	-0-	-1176	-0-	855	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1612	N	862	-0-	-750	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	799	-0-	-761	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*11	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	322	-0-	-854	-0-	301	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1426	N	506	-0-	-920	-0-	500	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1170	N	599	-0-	-571	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4040	3	32	9	Y	29	28	1			1
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3681	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2102	-0-	-1804	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	1924	-0-	-1856	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	1862	-0-	-2044	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*11	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4699	-0-	-173	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4815	-0-	-455	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	3931	-0-	-1277	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3657	-0-	-1383	-0-	3634	3	23	9	Y	21	20	1			1
07	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4170	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	4681	X	3905	-0-	-776	-0-	3873	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	4020	X	3717	-0-	-303	-0-	3700	3	17	9	Y	15	16	1			1
10	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	3555	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1472	3	34	9	Y	31	33	1			1
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1784	3	37	9	Y	34	34	1			1
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1835	3	46	9	Y	42	42	1			1
04	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1363	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1407	-0-	-608	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
*11	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	574	3	83	9	Y	75	74	1			2
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	503	3	47	9	Y	43	41	1			2
05	1271	N	545	-0-	-726	-0-	545	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	505	-0-	-515	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1361	3	103	9	Y	94	94	1			4
02	1764	N	1530	-0-	-234	-0-	1457	3	73	9	Y	66	65	1			5
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1538	3	58	9	Y	53	55	1			3
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1139	3	51	9	Y	46	46	1			3
05	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	1247	3	55	9	Y	50	50	1			3
06	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	1189	3	56	9	Y	51	51	1			3
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1187	3	58	9	Y	53	54	1			2
08	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1017	3	59	9	Y	54	53	1			3
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1161	3	63	9	Y	57	57	1			3
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1430	3	63	9	Y	57	57	1			3
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1132	3	51	9	Y	46	47	0			2
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1115	3	52	9	Y	47	46	0			3

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	412	3	114	9	Y	104	107	1			3
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1084	3	72	9	Y	65	61	1	3	8	4
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1278	3	89	9	Y	81	81	1			4
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1052	3	54	9	Y	49	50	1			3
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1110	3	53	9	Y	48	48	1			3
06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1036	3	55	9	Y	50	50	1			3
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1008	3	53	9	Y	48	49	1			2
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1068	3	33	9	Y	30	31	1			1
09	3000	N	3053	-0-	53	53	3020	3	33	9	Y	30	29	1			2
10	3100	N	3621	-0-	521	574	3602	3	19	9	Y	17	18	1			1
*11	2097	N	1523	-0-	-574	-0-	1523	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	T. A.		3260	-0-	3260	3260	3212	3	48	9	Y	44	45	1			1
02	T. A.		1623	-0-	1623	4883	1613	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
03	T. A.		1466	-0-	1466	6349	1429	3	37	9	Y	34	33	1			1
04	T. A.		1547	-0-	1547	7896	1523	3	24	9	Y	22	22	1			1
05	T. A.		1632	-0-	1632	9528	1632	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		1988	-0-	1988	11516	1940	3	48	9	Y	44	42	1			2
07	13543	X	2027	-0-	-11516	-0-	1964	3	63	9	Y	57	58	1			1
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1766	3	42	9	Y	38	37	1			2
09	1830	X	1581	-0-	-249	-0-	1552	3	29	9	Y	26	27	1			1
10	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1739	3	33	9	Y	30	30	1			1
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1990	3	64	9	Y	58	56	0			3
*12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2950	3	66	9	Y	60	59	0			4

TOTAL GAS PROD: 23,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1725	3	83	9	Y	75	75	1			2
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2007	3	116	9	Y	105	105	1			2
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1225	3	123	9	Y	112	112	1			2
04	1740	N	1263	-0-	-477	-0-	1156	3	107	9	Y	97	95	1			4
05	1829	N	1074	-0-	-755	-0-	971	3	103	9	Y	94	96	1			2
06	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	928	3	86	9	Y	78	77	1			3
07	1147	N	943	-0-	-204	-0-	844	3	99	9	Y	90	91	1			2
08	1085	N	927	-0-	-158	-0-	830	3	97	9	Y	88	85	1			5
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1041	3	46	9	Y	42	45	1			2
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 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	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3611	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3701	3	35	9	Y	32	31	1			1
03	3999	X	2571	-0-	-1428	-0-	2549	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
04	4080	X	2549	-0-	-1531	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	1230	-0-	-2986	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	1622	-0-	-2368	-0-	1618	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	4123	X	1546	-0-	-2577	-0-	1538	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1281	-0-	-1269	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
10	1674	X	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
*11	1620	X	1233	-0-	-387	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1243	-0-	-307	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2652	3	67	9	Y	61	62	1			1
02	2688	X	2204	-0-	-484	-0-	2204	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2306	3	67	9	Y	61	60	1			1
04	3150	X	2358	-0-	-792	-0-	2302	3	56	9	Y	51	50	1			2
05	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2193	3	34	9	Y	31	32	1			1
06	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2409	3	55	9	Y	50	49	1			2
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2647	3	43	9	Y	39	40	1			1
08	2449	X	2290	-0-	-159	-0-	2235	3	55	9	Y	50	48	1			3
09	2460	N	2050	-0-	-410	-0-	1993	3	57	9	Y	52	52	1			3
10	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	2428	3	64	9	Y	58	59	1			2
*11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2327	3	32	9	Y	29	29	0			2
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2529	3	55	9	Y	50	50	1			1
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2359	3	35	9	Y	32	32	1			1
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2191	3	36	9	Y	33	33	1			1
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2460	3	34	9	Y	31	31	1			1
05	2666	N	1377	-0-	-1289	-0-	1365	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
06	2160	N	631	-0-	-1529	-0-	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2666	X	1556	-0-	-1110	-0-	1524	3	32	9	Y	29	28	1			1
08	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2479	3	19	9	Y	17	17	1			1
09	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
*11	2430	X	1863	-0-	-567	-0-	1766	3	97	9	Y	88	83	0			5
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. 128A WELL #: 9 RRCID -> 234208 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	640	3	88	9	Y	80	82	1			2
02	728	N	505	-0-	-223	-0-	420	3	85	9	Y	77	77	1			2
03	775	N	505	-0-	-270	-0-	387	3	118	9	Y	107	107	1			2
04	690	N	454	-0-	-236	-0-	356	3	98	9	Y	89	87	1			4
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	670	3	167	9	Y	152	153	1			3
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	689	3	141	9	Y	128	125	1			6
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	626	3	157	9	Y	143	146	1			3
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	588	3	160	9	Y	145	140	1			8
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	601	3	143	9	Y	130	131	1			7
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	702	3	160	9	Y	145	148	1			4
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	639	3	161	9	Y	146	142	0			8
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	654	3	166	9	Y	151	149	0			10

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

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	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4510	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4548	3	26	9	Y	24	23	1			1
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6371	3	107	9	Y	97	96	1			2
04	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	2988	3	58	9	Y	53	53	1			2
05	5053	X	1266	-0-	-3787	-0-	1232	3	34	9	Y	31	32	1			1
06	4920	X	1574	-0-	-3346	-0-	1568	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	6479	X	1377	-0-	-5102	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	1457	-0-	-5022	-0-	1431	3	26	9	Y	24	23	1			1
09	3060	X	1895	-0-	-1165	-0-	1895	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
*11	1560	X	1547	-0-	-13	-0-	1514	3	33	9	Y	30	28	0			2
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 30,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	421	3	34	9	Y	31	30	1			1
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	530	3	36	9	Y	33	33	1			1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	466	3	34	9	Y	31	31	1			1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	477	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	442	3	28	9	Y	25	25	1			1
07	DLQ G-10		445	-0-	445	445	413	3	32	9	Y	29	29	1			1
08	DLQ G-10		579	-0-	579	1024	547	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	1561	N	537	-0-	-1024	-0-	509	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	508	3	33	9	Y	30	30	1			1
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-	1	0			-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
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	DLQ G-10		205	-0-	205	1599	15	2	190	9	Y	173	7	0			394
02	DLQ G-10		146	-0-	146	1745	17	2	129	9	Y	117	98	0			413
03	4558	X	2813	-0-	-1745	-0-	2624	2	189	9	Y	172	491	0			94
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1793	2	149	9	Y	135	108	0			121
05	2697	X	1547	-0-	-1150	-0-	1140	2	407	9	Y	370	161	0			330
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	439	365	0			404
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3352	2	353	9	Y	321	305	0			420
08	2821	X	2154	-0-	-667	-0-	2032	2	122	9	Y	111	309	1			222
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2738	2	146	9	Y	133	270	0			85
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4319	2	536	9	Y	487	325	0	104	8	143
11	3600	X	3070	-0-	-530	-0-	2981	2	89	9	Y	81	161	0			63
12	3720	X	1848	-0-	-1872	-0-	1816	2	32	9	Y	29	50	0			42

TOTAL GAS PROD: 25,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

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	DLQ G-10		705	-0-	705	705	582	2	123	9	Y	112	5	0			254
02	DLQ G-10		1779	-0-	1779	2484	1691	2	88	9	Y	80	63	0			271
03	2000	N	1247	-0-	-753	1731	1041	2	206	9	Y	187	355	0			103
04	3000	N	1479	-0-	-1521	210	1341	2	138	9	Y	125	115	0			113
05	1984	N	1121	-0-	-863	-0-	996	2	125	9	Y	114	125	0			102
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	113	111	0			104
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2632	2	141	9	Y	128	79	0			153
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1911	2	166	9	Y	151	113	1			191
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	27	2	18	9	Y	16	197	0			10
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	Y	32	30	0			12
11	3000	N	3095	-0-	95	95	2895	2	200	9	Y	182	52	0			142
*12	2786	N	2691	-0-	-95	-0-	2544	2	147	9	Y	134	114	0			162

TOTAL GAS PROD: 18,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

RHONDA OPERATING COMPANY 706300
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	5			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY //CONT.// 706300
STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	3	18	9	N	16					188
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-	188	0			-0-
03	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 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	3100	N	4301	-0-	1201	1201	4255	2	46	9	N	42					109
02	2800	N	3847	-0-	1047	2248	3793	2	54	9	N	49					158
03	2404	N	156	-0-	-2248	-0-	122	2	34	9	N	31	87	1			102
04	3000	X	1536	-0-	-1464	-0-	1511	2	25	9	N	23					125
05	3100	X	1273	-0-	-1827	-0-	1271	2	2	9	N	2					127
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3361	2	2	9	N	2					129
07	3100	X	1590	-0-	-1510	-0-	1590	2			N	-0-					129
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					129
09	3000	X	1831	-0-	-1169	-0-	1831	2			N	-0-					129
10	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	2			N	-0-					129
11	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	2570	2	28	9	N	25					154
*12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2456	2	132	9	N	120	95	1			179

TOTAL GAS PROD: 28,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 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	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	N	14					246
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2341	2	48	9	N	44					290
03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2799	2	28	9	N	25					315
04	2970	X	1856	-0-	-1114	-0-	1846	2	10	9	N	9					324
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2745	2	18	9	N	16					340
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2927	2	40	9	N	36	183	1			193
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2806	2	40	9	N	36					229
08	2821	X	2055	-0-	-766	-0-	2027	2	28	9	N	25					254
09	2970	X	2405	-0-	-565	-0-	2386	2	19	9	N	17					271
10	3069	X	1998	-0-	-1071	-0-	1967	2	31	9	N	28					299
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2863	2	21	9	N	19					318
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2963	2	37	9	N	34					352

TOTAL GAS PROD: 30,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					84
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					84
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					84
04	690	N	317	-0-	-373	-0-	317	2			N	-0-					84
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					84
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					84
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					84
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	N	6					90
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					90
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					90
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	2			N	-0-					90
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 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	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. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3854	-0-	-1540	-0-	3854	3			Y	-0-	1	1			1
02	4872	X	4398	-0-	-474	-0-	4398	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3759	-0-	-1108	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3380	-0-	-1330	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3118	-0-	-1749	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2597	-0-	-1154	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	2684	-0-	-946	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2277	-0-	-1474	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2068	-0-	-1322	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2183	-0-	-948	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			Y	-0-	1	1			1
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1652	-0-	-518	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1847	-0-	-540	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1938	-0-	-449	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1511	-0-	-859	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2008	-0-	-441	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1435	-0-	-935	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	57	1			64
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					64
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					64
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					64
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					64
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					64
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	492	3	3	9	Y	3					67
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	528	3	7	9	Y	6					73
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	506	3	7	9	Y	6	27	1			52
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	Y	7	28	1			31
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	434	3	12	9	Y	11					42
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	493	3	19	9	Y	17					59

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6831	-0-	-1198	-0-	6831	3			Y	-0-	8	1			5
02	7252	X	6891	-0-	-361	-0-	6891	3			Y	-0-	4	1			1
03	8029	X	7074	-0-	-955	-0-	7074	3			Y	-0-					1
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8041	3	28	9	Y	25					26
05	7626	X	7350	-0-	-276	-0-	7309	3	41	9	Y	37	6	1			57
06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7547	3	1	9	Y	1	12	1			46
07	8339	X	7281	-0-	-1058	-0-	7262	3	19	9	Y	17	39	1			24
08	8339	X	7231	-0-	-1108	-0-	7224	3	7	9	Y	6					30
09	8070	X	7856	-0-	-214	-0-	7855	3	1	9	Y	1					31
*10	7812	X	6395	-0-	-1417	-0-	6378	3	17	9	Y	15	34	1	4	6	8
11	7560	X	5973	-0-	-1587	-0-	5966	3	7	9	Y	6					14
12	8122	X	6204	-0-	-1918	-0-	6190	3	14	9	Y	13					27

TOTAL GAS PROD: 84,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	4278	3	69	9	Y	63	86	1			116
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4328	3	91	9	Y	83	87	1			112
03	5332	X	3830	-0-	-1502	-0-	3776	3	54	9	Y	49					161
04	5160	X	4353	-0-	-807	-0-	4353	3			Y	-0-	3	1			158
05	5332	X	4774	-0-	-558	-0-	4774	3			Y	-0-	35	1			123
06	4740	X	2521	-0-	-2219	-0-	2521	3			Y	-0-	39	1			84
07	4898	X	3348	-0-	-1550	-0-	3341	3	7	9	Y	6	70	1			20
08	4774	X	2974	-0-	-1800	-0-	2946	3	28	9	Y	25					45
09	4620	X	3067	-0-	-1553	-0-	3066	3	1	9	Y	1					46
10	4774	X	3332	-0-	-1442	-0-	3276	3	56	9	Y	51	50	1	5	6	42
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	3	3	9	Y	3					45
12	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	3309	3	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 43,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10303	-0-	-1136	-0-	10238	3	65	9	Y	59	90	1			115
02	10080	X	7399	-0-	-2681	-0-	7330	3	69	9	Y	63	86	1			92
03	11160	X	9994	-0-	-1166	-0-	9972	3	22	9	Y	20					112
04	10440	X	10053	-0-	-387	-0-	10047	3	6	9	Y	5	2	1			115
05	10292	X	9859	-0-	-433	-0-	9847	3	12	9	Y	11	25	1			101
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9931	3	43	9	Y	39	22	1			118
07	10199	X	10181	-0-	-18	-0-	10155	3	26	9	Y	24	99	1			43
08	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10297	3	34	9	Y	31					74
09	9870	X	9014	-0-	-856	-0-	8992	3	22	9	Y	20					94
10	10199	X	9427	-0-	-772	-0-	9259	3	168	9	Y	153	101	1	11	6	135
11	9870	X	8575	-0-	-1295	-0-	8565	3	10	9	Y	9					144
12	10199	X	7455	-0-	-2744	-0-	7441	3	14	9	Y	13					157

TOTAL GAS PROD: 112,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7561	3	371	9	Y	337	345	0			31
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6764	3	265	9	Y	241	254	0			18
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7103	3	307	9	Y	279	272	0			25
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6670	3	263	9	Y	239	251	0			13
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6588	3	30	4	Y	240	244	0			9
							264	9									
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6115	3	20	4	Y	200	200	0			9
							220	9									
07	7037	X	6692	-0-	-345	-0-	6433	3	33	4	Y	205	203	0			11
							226	9									
08	7037	X	6726	-0-	-311	-0-	6494	3	232	9	Y	211	208	0			14
09	6810	X	5763	-0-	-1047	-0-	5528	3	45	4	Y	173	174	0			13
							190	9									
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7305	3	284	9	Y	258	257	0			14
11	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7516	3	109	4	Y	203	209	0			8
							223	9									
*12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8732	3	7	4	Y	191	190	0			9
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 86,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	1425	-0-	-6046	-0-	1424	3	1	9	Y	1	2	0			66
02	6748	X	9	-0-	-6739	-0-	9	3			Y	-0-	17	0			49
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
04	6690	X	1245	-0-	-5445	-0-	1231	3	14	9	Y	13					13
05	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10267	3	130	9	Y	118	24	0			107
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4922	3	36	9	Y	33	109	0			31
07	T. A.		2520	-0-	2520	2520	2512	3	8	9	Y	7	23	0			15
08	T. A.		2941	-0-	2941	5461	2938	3	3	9	Y	3	11	0			7
09	T. A.		2277	-0-	2277	7738	2277	3			Y	-0-	7	0			-0-
10	9329	X	1591	-0-	-7738	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	773	-0-	-2172	-0-	720	3	53	9	Y	48					48

TOTAL GAS PROD: 29,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	4743	X	3958	-0-	-785	-0-	3791	3	167	9	Y	152	156	0			14
02	4116	X	3315	-0-	-801	-0-	3184	3	131	9	Y	119	124	0			9
03	4557	X	3523	-0-	-1034	-0-	3407	3	116	9	Y	105	105	0			9
04	3990	X	3294	-0-	-696	-0-	3192	3	102	9	Y	93	97	0			5
05	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3198	3	15	4	Y	126	126	0			5
							139	9									
06	3840	X	2834	-0-	-1006	-0-	2727	3	9	4	Y	89	90	0			4
							98	9									
07	3658	X	2489	-0-	-1169	-0-	2363	3	15	4	Y	101	99	0			6
							111	9									
08	3534	X	2333	-0-	-1201	-0-	2126	3	207	9	Y	188	182	0			12
09	3300	X	2188	-0-	-1112	-0-	2005	3	17	4	Y	151	151	0			12
							166	9									
10	3348	X	2174	-0-	-1174	-0-	2007	3	167	9	Y	152	156	0			8
11	2820	X	1974	-0-	-846	-0-	1823	3	31	4	Y	109	113	0			4
							120	9									
12	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	2082	3	2	4	Y	126	124	0			6
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 33,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

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	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	4364	3	97	9	Y	88	3	0			193
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3718	3	63	9	Y	57	48	0			202
03	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4180	3	314	9	Y	285	271	0			216
04	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	3815	3	40	9	Y	36	97	0	1	8	154
05	4557	X	3685	-0-	-872	-0-	3600	3	85	9	Y	77	142	0	1	8	88
06	4350	X	3584	-0-	-766	-0-	3434	3	150	9	Y	136	95	0	44	8	85
07	4464	X	3556	-0-	-908	-0-	3449	3	107	9	Y	97	64	0			118
08	4464	X	3698	-0-	-766	-0-	3565	3	133	9	Y	121	87	0			152
09	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	3485	3	199	9	Y	181	215	0			118
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3669	3	358	9	Y	325	321	0			122
11	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	2936	3	106	9	Y	96	143	0			75
12	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	3351	3	76	9	Y	69	60	0			84

TOTAL GAS PROD: 45,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6473	-0-	-316	-0-	6287	3	186	9	Y	169	173	0			16
02	6132	X	5453	-0-	-679	-0-	5322	3	131	9	Y	119	126	0			9
03	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	6080	3	138	9	Y	125	123	0			11
04	6570	X	5267	-0-	-1303	-0-	5151	3	116	9	Y	105	110	0			6
05	6479	X	5969	-0-	-510	-0-	5821	3	29	4	Y	108	97	0	13	8	4
							119	9									
06	6270	X	5651	-0-	-619	-0-	5477	3	20	4	Y	140	83	0	57	8	4
							154	9									
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5784	3	38	4	Y	99	98	0			5
							109	9									
08	5890	X	5256	-0-	-634	-0-	5127	3	129	9	Y	117	114	0			8
*09	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	4892	3	36	4	Y	162	157	0			13
							178	9									
*10	5890	X	4811	-0-	-1079	-0-	4628	3	183	9	Y	166	160	0	11	8	8
*11	5700	X	4658	-0-	-1042	-0-	4426	3	159	4	Y	66	71	0			3
							73	9									
12	5890	X	4007	-0-	-1883	-0-	3895	3	22	4	Y	82	81	0			4
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 64,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

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	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1928	3	31	9	Y	28	1	0			60
02	1848	N	1766	-0-	-82	-0-	1745	3	21	9	Y	19	15	0			64
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1866	3	120	9	Y	109	91	0			82
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1842	3	10	9	Y	9	37	0			54
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1936	3	33	9	Y	30	50	0			34
06	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1869	3	36	9	Y	33	37	0			30
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1984	3	40	9	Y	36	23	0			43
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1985	3	48	9	Y	44	32	0			55
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1849	3	80	9	Y	73	81	0			47
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1848	3	141	9	Y	128	127	0			48
11	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1808	3	39	9	Y	35	56	0			27
12	1922	N	1478	-0-	-444	-0-	1471	3	7	9	Y	6	22	0			11

TOTAL GAS PROD: 22,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	1962	3	36	9	Y	33	1	0			82
02	2212	N	2058	-0-	-154	-0-	2027	3	31	9	Y	28	20	0			90
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2248	3	189	9	Y	172	132	0			130
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	3	8	9	Y	7	58	0			79
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2266	3	65	9	Y	59	74	0			64
06	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2176	3	52	9	Y	47	67	0			44
07	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2222	3	56	9	Y	51	33	0			62
08	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2196	3	65	9	Y	59	46	0			75
09	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2046	3	92	9	Y	84	104	0			55
10	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2067	3	162	9	Y	147	147	0			55
11	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	1738	3	50	9	Y	45	65	0			35
12	2201	N	1940	-0-	-261	-0-	1899	3	41	9	Y	37	28	0			44

TOTAL GAS PROD: 25,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	5632	3	30	9	Y	27	1	0			75
02	5488	X	5024	-0-	-464	-0-	4994	3	30	9	Y	27	19	0			83
03	6076	X	5568	-0-	-508	-0-	5388	3	180	9	Y	164	123	0	1	8	123
04	5520	X	5152	-0-	-368	-0-	5148	3	4	9	Y	4	55	0			72
05	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5218	3	47	9	Y	43	67	0			48
06	5490	X	5086	-0-	-404	-0-	5022	3	64	9	Y	58	52	0			54
07	5394	X	5043	-0-	-351	-0-	5006	3	37	9	Y	34	40	0			48
08	5394	X	5041	-0-	-353	-0-	4960	3	81	9	Y	74	35	0			87
09	5160	X	4787	-0-	-373	-0-	4687	3	100	9	Y	91	119	0			59
10	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	4684	3	139	9	Y	126	138	0			47
11	5100	X	3875	-0-	-1225	-0-	3840	3	35	9	Y	32	54	0			25
12	5053	X	3243	-0-	-1810	-0-	3213	3	30	9	Y	27	20	0			32

TOTAL GAS PROD: 58,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	4944	3	344	9	Y	313	317	0			29
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6644	3	243	9	Y	221	233	0			17
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5598	3	349	9	Y	317	306	0			28
04	5370	X	5337	-0-	-33	-0-	5043	3	294	9	Y	267	280	0			15
05	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5231	3	22	4	Y	244	250	0			9
							268	9									
06	5370	X	4500	-0-	-870	-0-	4196	3	11	4	Y	266	262	0			13
							293	9									
07	5952	X	4305	-0-	-1647	-0-	3998	3	20	4	Y	261	260	0			14
							287	9									
08	5952	X	4477	-0-	-1475	-0-	4167	3	310	9	Y	282	277	0			19
09	5340	X	4462	-0-	-878	-0-	4049	3	37	4	Y	342	334	0			27
							376	9									
10	5518	X	4333	-0-	-1185	-0-	3846	3	487	9	Y	443	446	0			24
11	4500	X	3690	-0-	-810	-0-	3240	3	56	4	Y	358	367	0			15
							394	9									
12	4619	X	3207	-0-	-1412	-0-	2856	3	3	4	Y	316	316	0			15
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 57,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5174	-0-	-1026	-0-	5101	3	73	9	Y	66	3	0			166
02	5488	X	4498	-0-	-990	-0-	4452	3	46	9	Y	42	41	0			167
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5641	3	246	9	Y	224	222	0			169
04	5610	X	5397	-0-	-213	-0-	5350	3	47	9	Y	43	76	0			136
05	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	5513	3	77	9	Y	70	127	0			79
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5764	3	116	9	Y	105	87	0			97
07	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	5670	3	105	9	Y	95	73	0			119
08	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	5351	3	119	9	Y	108	87	0			140
09	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5303	3	190	9	Y	173	201	0			112
10	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	5495	3	315	9	Y	286	291	0			107
11	5880	X	3837	-0-	-2043	-0-	3746	3	91	9	Y	83	125	0			65
12	5766	X	5066	-0-	-700	-0-	4993	3	73	9	Y	66	52	0			79

TOTAL GAS PROD: 63,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

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	6884	R	2216	-0-	-4668	-0-	2181	3	35	9	Y	32	32	1			2
02	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1231	3	29	9	Y	26	28	1			-0-
03	2838	R	2838	-0-	-0-	-0-	2786	3	52	9	Y	47	44	1			3
04	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2522	3	52	9	Y	47	47	1			3
05	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2506	3	53	9	Y	48	48	1			3
06	2394	R	2394	-0-	-0-	-0-	2339	3	55	9	Y	50	50	1			3
07	2329	R	2329	-0-	-0-	-0-	2276	3	53	9	Y	48	49	1			2
08	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	2133	3	44	9	Y	40	40	1			2
09	2752	R	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
11	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

THOMPSON, J. CLEO 855610
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	1612	#	753	-0-	-859	-0-	753	2			N	-0-					95
02	1344	#	547	-0-	-797	-0-	546	2	1	9	N	1					96
03	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					96
04	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3					99
05	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					99
06	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					99
07	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					99
08	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					99
09	2610	#	2085	-0-	-525	-0-	2085	2			N	-0-					99
10	2697	#	1918	-0-	-779	-0-	1918	2			N	-0-					99
11	2610	#	1926	-0-	-684	-0-	1926	2			N	-0-					99
12	2666	#	1879	-0-	-787	-0-	1879	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 22,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6787	R	6787	-0-	-0-	-0-	6719	3	68	9	Y	62	129	1			175
02	5824	#	5651	-0-	-173	-0-	5592	3	59	9	Y	54					229
03	6448	#	6365	-0-	-83	-0-	6330	3	35	9	Y	32					261
04	6390	#	6081	-0-	-309	-0-	6046	3	35	9	Y	32					293
05	6351	R	6351	-0-	-0-	-0-	6316	3	35	9	Y	32					325
06	6166	R	6166	-0-	-0-	-0-	6119	3	47	9	Y	43					368
07	6324	#	6268	-0-	-56	-0-	6236	3	32	9	Y	29					397
*08	6324	#	5806	-0-	-518	-0-	5783	3	23	9	Y	21					418
*09	6120	#	5343	-0-	-777	-0-	5317	3	26	9	Y	24	153	1			289
*10	6324	#	5486	-0-	-838	-0-	5460	3	26	9	Y	24	153	1			160
*11	6000	#	5191	-0-	-809	-0-	5156	3	35	9	Y	32					192
12	6200	#	5436	-0-	-764	-0-	5396	3	40	9	Y	36					228

TOTAL GAS PROD: 70,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11842	#	11113	-0-	-729	-0-	11055	3	58	9	N	53					206
02	10416	#	10122	-0-	-294	-0-	10069	3	53	9	N	48	162	1			92
03	11532	#	10934	-0-	-598	-0-	10892	3	42	9	N	38					130
04	10770	#	10406	-0-	-364	-0-	10367	3	39	9	N	35					165
05	11222	#	10772	-0-	-450	-0-	10738	3	34	9	N	31	148	1			48
06	10860	#	10325	-0-	-535	-0-	10291	3	34	9	N	31					79
07	11222	#	10696	-0-	-526	-0-	10638	3	58	9	N	53					132
08	10943	#	10619	-0-	-324	-0-	10584	3	35	9	N	32					164
09	10410	#	10048	-0-	-362	-0-	10020	3	28	9	N	25					189
10	10757	#	10425	-0-	-332	-0-	10394	3	31	9	N	28	179	1			38
11	10350	#	9986	-0-	-364	-0-	9930	3	56	9	N	51					89
12	10695	#	10313	-0-	-382	-0-	10224	3	89	9	N	81	9	8			161

TOTAL GAS PROD: 125,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

MCELROY RANCH CO. 130 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	5774	R	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-	4	1			2
02	5180	#	5002	-0-	-178	-0-	5001	3	1	9	N	1	2	1			1
03	5735	#	5272	-0-	-463	-0-	5272	3			N	-0-					1
04	5550	#	5044	-0-	-506	-0-	5024	3	20	9	N	18					19
05	5735	#	5093	-0-	-642	-0-	5080	3	13	9	N	12	4	1			27
06	5550	#	4854	-0-	-696	-0-	4853	3	1	9	N	1	9	1			19
07	5549	#	4997	-0-	-552	-0-	4997	3			N	-0-	16	1			3
08	5270	#	4954	-0-	-316	-0-	4954	3			N	-0-					3
09	5071	R	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					3
10	5084	#	4777	-0-	-307	-0-	4777	3			N	-0-	2	1			1
*11	4860	#	4796	-0-	-64	-0-	4796	3			N	-0-					1
12	5022	#	4954	-0-	-68	-0-	4954	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 60,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	157					240
02	252	#	141	-0-	-111	-0-	2	2	139	9	N	126	186	1			180
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	151	186	1			145
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	184	1			100
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	142					242
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	178	1			195
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	172	1			155
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	187	1			98
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					202
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	178	1			163
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	189	1			83
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					222

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

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	3475		3475	-0-	-0-	5378	3475	2			N	-0-					-0-
02	3023		3023	-0-	-0-	5378	3023	2			N	-0-					-0-
03	3342		3342	-0-	-0-	5378	3342	2			N	-0-					-0-
04	3360		3360	-0-	-0-	5378	3360	2			N	-0-					-0-
05	3445		3445	-0-	-0-	5378	3445	2			N	-0-					-0-
06	3299		3299	-0-	-0-	5378	3299	2			N	-0-					-0-
07	3380		3380	-0-	-0-	5378	3380	2			N	-0-					-0-
08	3360		3360	-0-	-0-	5378	3360	2			N	-0-					-0-
09	3235		3235	-0-	-0-	5378	3235	2			N	-0-					-0-
10	2976		2333	-0-	-643	4735	2333	2			N	-0-					-0-
*11	2880		-0-	-0-	-2880	1855					N	-0-					-0-
*12	2976		NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,252 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	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					148
02	3920	X	3156	-0-	-764	-0-	3119	3	37	9	N	34					182
03	4340	X	2092	-0-	-2248	-0-	2079	3	13	9	N	12	4	8			190
04	4200	X	3129	-0-	-1071	-0-	3129	3			N	-0-					190
05	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	3			N	-0-					190
06	3390	X	3176	-0-	-214	-0-	3144	3	32	9	N	29					219
07	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3275	3	28	9	N	25	176	1			68
08	4340	X	896	-0-	-3444	-0-	896	3			N	-0-					68
09	4200	X	2105	-0-	-2095	-0-	2105	3			N	-0-					68
10	4340	X	2401	-0-	-1939	-0-	2401	3			N	-0-					68
11	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2704	3			N	-0-					68
12	3317	X	2552	-0-	-765	-0-	2552	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 45,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	806	N	160	-0-	-646	-0-	160	3			N	-0-					52
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	3			N	-0-					52
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					52
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					52
05	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					52
06	461	N	427	-0-	-34	-0-	415	3	12	9	N	11					63
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	543	3	2	9	N	2					65
08	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	209	3			N	-0-					65
09	2700	X	454	-0-	-2246	-0-	454	3			N	-0-					65
10	2790	X	418	-0-	-2372	-0-	418	3			N	-0-					65
11	540	X	322	-0-	-218	-0-	322	3			N	-0-					65
12	558	X	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1395	N	449	-0-	-946	-0-	449	3			N	-0-					125
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1174	3	34	9	N	31					156
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	3	12	9	N	11					167
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	3	2	9	N	2					169
05	3100	N	5609	-0-	2509	2509	5609	3			N	-0-					169
06	3000	N	1256	-0-	-1744	765	1253	3	3	9	N	3					172
07	2045	N	1280	-0-	-765	-0-	1271	3	9	9	N	8					180
08	2790	X	1010	-0-	-1780	-0-	890	3	120	4	N	-0-					180
09	2700	X	1072	-0-	-1628	-0-	1072	3			N	-0-					180
10	2790	X	1124	-0-	-1666	-0-	1124	3			N	-0-					180
11	1260	X	1038	-0-	-222	-0-	1038	3			N	-0-					180
12	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					42
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					42
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					42
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					42
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					42
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

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	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1358	3	3	9	N	3					237
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5025	3	46	9	N	42					279
03	4960	X	3916	-0-	-1044	-0-	3886	3	30	9	N	27	6	8			300
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4910	3	8	9	N	7	169	1			138
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5216	3	25	9	N	23					161
06	4800	X	4429	-0-	-371	-0-	4411	3	18	9	N	16					177
07	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4889	3	26	9	N	24					201
08	4960	X	2926	-0-	-2034	-0-	2410	3	510	4	N	5					206
							6	9									
09	4800	X	4015	-0-	-785	-0-	3995	3	20	9	N	18					224
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5077	3	9	9	N	8					232
11	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	4281	3			N	-0-					232
12	4929	X	4136	-0-	-793	-0-	4134	3	2	9	N	2					234

TOTAL GAS PROD: 50,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 181782 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8062

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	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					48
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					48
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					48
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					48
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					48
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					48
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					48
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					48
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					48
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					48
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					48
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RANCH HAND "8" WELL #: 3 RRCID -> 214865 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8042 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	7					205
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1088	2	55	9	Y	50					255
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	Y	44	173	0			126
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1384	2	102	9	Y	93					219
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1796	2	63	9	Y	57	176	0			100
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1803	2	35	9	Y	32					132
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1714	2	37	9	Y	34					166
08	1798	N	1258	-0-	-540	-0-	1257	2	1	9	Y	1					167
09	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			Y	-0-					167
10	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	1113	2	11	9	Y	10					177
11	1230	N	950	-0-	-280	-0-	933	2	17	9	Y	15					192
12	1147	N	774	-0-	-373	-0-	771	2	3	9	Y	3					195

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-598	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	633	-0-	-731	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	701	-0-	-469	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	8525	X	2329	-0-	-6196	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	5958	-0-	-2567	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
05	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12217	-0-	-803	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	5813	-0-	-8385	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	6748	-0-	-6992	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10890	-0-	-3308	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	6783	-0-	-5037	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9834	-0-	-2380	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTH (STRAWN) 98861 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
PACKENHAM WELL #: 1 RRCID -> 110823 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375

01	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	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-

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

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					27
02	784	N	583	-0-	-201	-0-	583	3			N	-0-					27
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					27
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					27
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					27
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					27
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					27
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					27
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					27
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					27
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,033 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	1640		3312	-0-	1672 B	4462	44	1	3190	3	N	71					256
							78	9									
02	2095		1262	-0-	-833 B	3629	112	1	1137	3	N	12	194	1			74
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3629																	
03	2319		2466	-0-	147 B	3776	124	1	2318	3	N	22					96
							24	9									
04	2244		1159	-0-	-1085 B	2691	120	1	1039	3	N	-0-					96
05	2319		1351	-0-	-968 B	1723	124	1	1176	3	N	46					142
							51	9									
06	2700		854	-0-	-1846 B	-123	120	1	699	3	N	32					174
							35	9									
07	2480		869	-0-	-1611 B	-1734	124	1	723	3	N	20					194
							22	9									
08	1661		286	-0-	-1375 B	-3109	124	1	162	3	N	-0-					194
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3109																	
09	1320	#	424	-0-	-896 B	-4005	120	1	304	3	N	-0-					194
10	868	N	1828	-0-	960 B	-3045	124	1	1638	3	N	60					254
							66	9									
11	270	N	971	-0-	701	-0-	120	1	851	3	N	-0-					254
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	124	1	779	3	N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 15,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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	3100	N	3594	-0-	494 B	14745	3552	3	42	9	N	38					161
02	2296		3361	-0-	1065 B	15810	3325	3	36	9	N	33	179	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15810																	
03	2542		3640	-0-	1098 B	16908	3617	3	23	9	N	21					36
04	2460		3450	-0-	990 B	17898	3408	3	42	9	N	38					74
05	2542		3207	-0-	665 B	18563	3193	3	14	9	N	13					87
06	2960		2782	-0-	-178 B	18385	2772	3	10	9	N	9					96
07	2719		2388	-0-	-331 B	18054	2379	3	9	9	N	8					104
08	1820		1094	-0-	-726 B	17328	1080	3	14	9	N	13	1	8			116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17328																	
09	2062		1001	-0-	-1061 B	16267	998	3	3	9	N	3					119
10	2542		857	-0-	-1685 B	14582	850	3	7	9	N	6					125
11	15319	X	737	-0-	-14582	-0-	713	3	24	9	N	22					147
12	2387	X	830	-0-	-1557	-0-	828	3	2	9	N	2					149

TOTAL GAS PROD: 26,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	1054	#	881	-0-	-173	-0-	875	3	6	9	N	5					213
02	952	#	802	-0-	-150	-0-	800	3	2	9	N	2					215
03	1023	#	916	-0-	-107	-0-	912	3	4	9	N	4					219
04	960	#	872	-0-	-88	-0-	869	3	3	9	N	3					222
05	938	R	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					224
06	900	#	607	-0-	-293	-0-	603	3	4	9	N	4	2	8			226
07	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1006	3	1	9	N	1					227
08	952	R	952	-0-	-0-	-0-	949	3	3	9	N	3					230
09	900	#	889	-0-	-11	-0-	885	3	4	9	N	4					234
10	992	#	949	-0-	-43	-0-	947	3	2	9	N	2					236
11	960	#	854	-0-	-106	-0-	852	3	2	9	N	2					238
12	992	#	917	-0-	-75	-0-	915	3	2	9	N	2					240

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 34